GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
CORRIGAN STATE 101 WELL #: 1 RRCID -> 259441 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

MCKNIGHT 11 WELL #: 781 RRCID -> 247069 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10150 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

OATMAN 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10245 - 13427

11	SHUT IN	14895	-0-	14895	192938	13811	2	1084	9	N	985	1107	1			323
12	SHUT IN	5179	-0-	5179	198117	4736	2	443	9	N	403	537	1			189
01	SHUT IN	1792	-0-	1792	199909	932	2	860	9	N	782	192	1			779
02	SHUT IN	3969	-0-	3969	203878	2917	2	1052	9	N	956	1159	1			576
03	SHUT IN	14567	-0-	14567	218445	13710	2	857	9	N	779	1171	1			184
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	218445					N	NO RPT					184

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SPENCER '33' WELL #: 1 RRCID -> 275746 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12317 - 12459

*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DELAWARE STATE 61-T1-28 WELL #: 1H RRCID -> 269888 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 7060 - 9903

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FULK, MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 197922 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

SNOW OIL & GAS INC. 798635
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
PETTY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 248868 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 1235 PERF. N/A

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

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

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

TREY RESOURCES INC. 868529
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LA ESCALERA BLK A-47 WELL #: 1 RRCID -> 254495 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 16051 PERF. N/A

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

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

11	4560 X	3974	-0-	-586	-0-	3916	2	58	9	N	53					103
12	4712 X	4527	-0-	-185	-0-	4389	2	138	9	N	125	184	1			44
01	4712 X	4616	-0-	-96	-0-	4531	2	85	9	N	77					121
02	4256 X	3986	-0-	-270	-0-	3917	2	69	9	N	63					184
03	4712 X	4518	-0-	-194	-0-	4500	2	18	9	N	16					200
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-

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

11	DLQ G-10	3277	-0-	3277	3277	3210	2	67	9	N	61					100
12	DLQ G-10	7590	-0-	7590	10867	7423	2	167	9	N	152	186	1			66
01	DLQ G-10	7352	-0-	7352	18219	7153	2	199	9	N	181	175	1			72
02	25161 X	6942	-0-	-18219	-0-	6785	2	157	9	N	143					215
03	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6800	2	39	9	N	35					250
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

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

11	690 #	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	713 #	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	616 #	514	-0-	-102	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	682 #	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	690 #	576	-0-	-114	-0-	576	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	240	-0-	-132	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	324	-0-	-12	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

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

11	540 #	328	-0-	-212	-0-	308	2	20	9	N	18					90
12	558 #	342	-0-	-216	-0-	321	2	21	9	N	19					109
01	372 #	314	-0-	-58	-0-	296	2	18	9	N	16					125
02	336 #	329	-0-	-7	-0-	308	2	21	9	N	19					144
03	383 R	383	-0-	-0-	-0-	363	2	20	9	N	18					162
*04	388 R	388	-0-	-0-	-0-	370	2	18	9	N	16					178

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	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

11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	198	3	143	9	N	130					197
12	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	256	3	141	9	N	128	185	1			140
01	403 N	325	-0-	-78 B	-0-	234	3	91	9	N	83	180	1	1	8	42
02	308 N	275	-0-	-33 B	-0-	152	3	123	9	N	112					154
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	298	-0-	-105 B	-0-	197	3	101	9	N	92					246
04	300 N	244	-0-	-56 B	-0-	176	3	68	9	N	62	183	1			125

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

11	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17 B	17	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17																
03	DLQ G-10	12	-0-	12 B	29	12	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	29					N	NO RPT					-0-

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

11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6 B	6	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6																
03	DLQ G-10	8	-0-	8 B	14	8	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	14					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
O & O OPERATORS, LLC. //CONT.// 617028
HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16 B	16	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16																	
03	DLQ G-10		43	-0-	43 B	59	43	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	59					N	NO RPT					-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

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

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

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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

11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					42
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					42
01	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	3			N	-0-					42
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	425	3			N	-0-					42
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					42
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	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
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					27
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					27
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					27
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					27
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					27
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

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

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

11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
12		111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				163
01	14B2	EXT		107	-0-	107	107	107	3			N	-0-				163
02	14B2	EXT		100	-0-	100	207	100	3			N	-0-				163
03		224		104	-0-	-120	87	104	3			N	-0-				163
*04		190	R	103	-0-	-87	-0-	103	3			N	-0-				163

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

11		60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-				-0-
12		65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
01		64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
02		58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
03		65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
*04		63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-

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

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

G P II ENERGY, INC. 292232
ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

11		487	R	487	-0-	-0-	-0-	480	3	7	9	N	6				154
12		465	#	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-				154
01		527	#	443	-0-	-84	-0-	431	3	12	9	N	11				165
02		476	#	434	-0-	-42	-0-	426	3	8	9	N	7				172
03		527	#	60	-0-	-467	-0-	52	3	8	9	N	7				179
04		480	#	19	-0-	-461	-0-	4	3	15	9	N	14	174	1		19

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
11	1800 #	1257	-0-	-543	-0-	5	1	1223	3	N	26					218
						29	9									
12	1364 #	1196	-0-	-168	-0-	5	1	1161	3	N	27	174	1			71
						30	9									
01	1364 #	1305	-0-	-59	-0-	5	1	1272	3	N	25					96
						28	9									
02	1204 #	1115	-0-	-89	-0-	5	1	1075	3	N	32					128
						35	9									
03	1333 #	1245	-0-	-88	-0-	5	1	1205	3	N	32					160
						35	9									
04	1260 #	1147	-0-	-113	-0-	5	1	1112	3	N	27					187
						30	9									

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

11	687 R	687	-0-	-0-	-0-	559	3	128	9	N	116	186	1			84
12	659 R	659	-0-	-0-	-0-	541	3	118	9	N	107					191
01	672 R	672	-0-	-0-	-0-	556	3	116	9	N	105	181	1			115
02	644 #	598	-0-	-46	-0-	495	3	103	9	N	94					209
03	713 #	658	-0-	-55	-0-	541	3	117	9	N	106	185	1			130
04	690 #	624	-0-	-66	-0-	521	3	103	9	N	94					224

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

11	1020 #	989	-0-	-31	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1116 #	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
01	1116 #	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*04	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

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

11	5910 #	4527	-0-	-1383	-0-	4493	3	34	9	Y	31					60
12	6107 #	5044	-0-	-1063	-0-	5014	3	30	9	Y	27					87
01	5177 #	4158	-0-	-1019	-0-	4127	3	31	9	Y	28					115
02	4284 #	3739	-0-	-545	-0-	3685	3	54	9	Y	49					164
03	5053 #	4671	-0-	-382	-0-	4579	3	92	9	Y	84	181	1			67
04	4890 #	4360	-0-	-530	-0-	4290	3	70	9	Y	64	81	1			50

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

11	30570	22841	-0-	-7729	27576	22841	3			N	-0-					-0-
12	31589	20214	-0-	-11375	16201	20214	3			N	-0-					-0-
01	31589	11060	-0-	-20529	-0-	11060	3			N	-0-					-0-
02	28532	16569	-0-	-11963	-0-	16569	3			N	-0-					-0-
03	13332 R	13332	-0-	-0-	-0-	13332	3			N	-0-					-0-
04	22830 #	10452	-0-	-12378	-0-	10452	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

11	360 #	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-					19
12	341 #	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					19
01	341 #	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					19
02	308 #	203	-0-	-105	-0-	203	3			N	-0-					19
03	341 #	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					19
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-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
11	270	#	6	-0-	-264	-0-	6	3			N	-0-					97
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					97
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					97
02	224	#	11	-0-	-213	-0-	11	3			N	-0-					97
03	186	#	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					97
04	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					97

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

11	750	#	681	-0-	-69	-0-	681	2			N	-0-					158
12	775	#	648	-0-	-127	-0-	620	2	28	9	N	25					183
01	775	#	511	-0-	-264	-0-	501	2	10	9	N	9					192
02	644	#	490	-0-	-154	-0-	490	2			N	-0-					192
03	713	#	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					192
04	690	#	543	-0-	-147	-0-	539	2	4	9	N	4					196

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

11	930	#	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-					215
12	713	#	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-					215
01	1085	#	32	-0-	-1053	-0-	31	3	1	9	N	1	166	1			50
02	980	#	662	-0-	-318	-0-	660	3	2	9	N	2					52
03	1085	#	875	-0-	-210	-0-	863	3	12	9	N	11					63
04	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					63

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

11	544	R	544	-0-	-0-	-0-	514	3	30	9	N	27					68
12	761	R	761	-0-	-0-	-0-	732	3	29	9	N	26					94
01	775	R	775	-0-	-0-	-0-	747	3	28	9	N	25					119
02	609	R	609	-0-	-0-	-0-	583	3	26	9	N	24					143
03	822	R	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					143
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					143

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

11	1170	#	1049	-0-	-121	-0-	1049	3			N	-0-					142
12	1209	#	1115	-0-	-94	-0-	1115	3			N	-0-					142
01	1271	#	960	-0-	-311	-0-	960	3			N	-0-					142
02	1148	#	945	-0-	-203	-0-	945	3			N	-0-					142
03	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					142
04	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-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
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					32
12	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					32
01	564 R	564	-0-	-0-	-0-	552	3	12	9	N	11					43
02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	413	3	8	9	N	7					50
03	573 R	573	-0-	-0-	-0-	553	3	20	9	N	18					68
04	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					68

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

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

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

11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	224 N	161	-0-	-63	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

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

11	1080 N	929	-0-	-151	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	971	-0-	-145	-0-	971	3			N	-0-					-0-
01	961 N	790	-0-	-171	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	868 N	646	-0-	-222	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

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

11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	999	3	1	9	N	1					175
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	N	1					176
01	961 N	508	-0-	-453	-0-	507	3	1	9	N	1					177
02	924 N	334	-0-	-590	-0-	333	3	1	9	N	1					178
03	775 N	698	-0-	-77	-0-	697	3	1	9	N	1					179
*04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	3	2	9	N	2	1	8			180

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	1086	-0-	-234	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	718	-0-	-290	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

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

11	540 N	172	-0-	-368	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	558 N	93	-0-	-465	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	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

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

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

11	1770 #	1495	-0-	-275	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	1674 #	1529	-0-	-145	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	1550 #	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1400 #	1325	-0-	-75	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1550 #	1523	-0-	-27	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1500 #	1464	-0-	-36	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

ABELL, EAST (CLEAR FORK, LO.) 00293 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BRECK OPERATING CORP. 089974
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091335 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3777 - 3846

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
04	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

11	1830 X	1791	-0-	-39	-0-	1791	2	N	-0-			-0-
12	1891 X	1816	-0-	-75	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
01	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2	N	-0-			-0-
02	1680 X	1444	-0-	-236	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
03	1860 X	1119	-0-	-741	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	1696	-0-	-1694	-0-	1696	2	N	-0-			-0-

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

11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-			-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			-0-
01	775 N	179	-0-	-596	-0-	179	3	N	-0-			-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-			-0-
03	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3	N	-0-			-0-
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170 X	1135	-0-	-35	-0-	1135	3			N	-0-			107
12	1209 X	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			N	-0-			107
01	1178 X	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-			107
02	1064 X	1050	-0-	-14	-0-	1050	3			N	-0-			107
03	1178 X	1050	-0-	-128	-0-	1050	3			N	-0-			107
04	1140 X	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-			107

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	810 N	463	-0-	-347	-0-	463	2			N	-0-			-0-
*12	3100 N	3970	-0-	870	870	3970	2			N	-0-			-0-
*01	3100 N	3300	-0-	200	1070	3300	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1928	-0-	-872	198	1928	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	1730	-0-	-1370	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
*04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260 X	4100	-0-	-160	-0-	225	1	3875	2	N	-0-			-0-
12	4402 X	4167	-0-	-235	-0-	230	1	3937	2	N	-0-			-0-
01	4402 X	4059	-0-	-343	-0-	232	1	3827	2	N	-0-			-0-
02	3976 X	3712	-0-	-264	-0-	212	1	3500	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	4024	-0-	-254	-0-	221	1	3803	2	N	-0-			-0-
04	4110 X	3927	-0-	-183	-0-	206	1	3721	2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	23	1	393	2	N	-0-					-0-
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	22	1	360	2	N	-0-					-0-
02	392 N	280	-0-	-112	-0-	16	1	264	2	N	-0-					-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	N	-0-					-0-

KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. N/A

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

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

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

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

11	210 N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-

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

11	240 N	196	-0-	-44	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-					-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
03	310 N	185	-0-	-125	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-

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

11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	60	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	62	1	1057	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	63	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	57	1	939	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	58	1	1002	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	56	1	1012	2	N	-0-					-0-

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

11	360	N	334	-0-	-26	-0-	18	1	307	2	N	8					80
							9	9									
*12	372	N	351	-0-	-21	-0-	19	1	332	2	N	-0-					80
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	N	-0-					80
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-					80
*03	372	N	333	-0-	-39	-0-	18	1	315	2	N	-0-					80
*04	330	N	325	-0-	-5	-0-	17	1	308	2	N	-0-					80

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

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

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

11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6064 RRCID -> 237867 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2544 - 3062

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-

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

11	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-

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

11	180 N	165	-0-	-15	-0-	5	1	90	2	N	64	185	1			132
						70	9									
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	5	1	92	2	N	54	149	1			37
						59	9									
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	6	1	91	2	N	53					90
						58	9									
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	5	1	83	2	N	47					137
						52	9									
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	55					192
						61	9									
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	63	185	1			70
						69	9									

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

11	2340 N	2286	-0-	-54	-0-	125	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	2387 N	2266	-0-	-121	-0-	125	1	2141	2	N	-0-					-0-
01	2449 N	2307	-0-	-142	-0-	132	1	2175	2	N	-0-					-0-
02	2128 N	2100	-0-	-28	-0-	120	1	1980	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	120	1	2065	2	N	-0-					-0-
04	2220 N	2157	-0-	-63	-0-	113	1	2044	2	N	-0-					-0-

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

11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	605	2	N	-0-					-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	N	-0-					-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	29	1	486	2	N	-0-					-0-
02	588 N	425	-0-	-163	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-
03	682 N	423	-0-	-259	-0-	23	1	400	2	N	-0-					-0-
04	510 N	400	-0-	-110	-0-	21	1	379	2	N	-0-					-0-

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

11	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	66	1	1134	2	N	-0-					-0-
12	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	68	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	69	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	1120 N	1088	-0-	-32	-0-	62	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	65	1	1122	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	60	1	1084	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-

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

11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-

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

11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	N	-0-					-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	N	-0-					-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	720	2	N	-0-					-0-
02	644 N	180	-0-	-464	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
03	775 N	201	-0-	-574	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
04	750 N	210	-0-	-540	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

AMBLER (DELAWARE 4335) //CONT.// 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
LANGFORD ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201266 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	103	-0-	-17	-0-	70	2	33	9	N	30	62	1			18
12	124	X	80	-0-	-44	-0-	46	2	34	9	N	31					49
01	124	X	47	-0-	-77	-0-	13	2	34	9	N	31	27	1			53
02	112	X	60	-0-	-52	-0-	26	2	34	9	N	31	64	1			20
03	124	X	102	-0-	-22	-0-	72	2	30	9	N	27	26	1			21
04	90	X	71	-0-	-19	-0-	38	2	33	9	N	30	26	1			25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4385	R	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					40
12	4619	#	2047	-0-	-2572	-0-	2044	2	3	9	N	3					43
01	4619	#	2483	-0-	-2136	-0-	2483	2			N	-0-					43
02	4172	#	2043	-0-	-2129	-0-	2043	2			N	-0-					43
03	4526	#	3169	-0-	-1357	-0-	3169	2			N	-0-					43
04	4380	#	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		287	-0-	287	287	287	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		424	-0-	424	711	424	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	711					Y	-0-					-0-
02	711	N	-0-	-0-	-711	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3223	X	1044	-0-	-2179	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
02	980	X	915	-0-	-65	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
03	1085	X	889	-0-	-196	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
04	1050	X	343	-0-	-707	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 59 RRCID -> 156316 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 4586 PERF. 3849 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 39756 01/10/2013

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
*03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930 X	63	-0-	-867	-0-	63	3		N	-0-			-0-
12	837 X	65	-0-	-772	-0-	65	3		N	-0-			-0-
01	837 X	55	-0-	-782	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	728 X	56	-0-	-672	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	682 X	61	-0-	-621	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1896	1858	0	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	747	762	0	23

LIMPIA WELL #: 6 RRCID -> 152793 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7856 - 7900

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	132	-0-	-138	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	279	X	87	-0-	-192	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	248	X	81	-0-	-167	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	196	X	74	-0-	-122	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	217	X	42	-0-	-175	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	690	N	373	-0-	-317	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	589	N	249	-0-	-340	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	620	N	230	-0-	-390	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	336	N	81	-0-	-255	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

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

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

11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					213
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					213
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					213
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					213
03	341	N	53	-0-	-288	-0-	50	3	3	9	N	3					216
04	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					216

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

11	1440	N	987	-0-	-453	-0-	987	3			N	-0-					84
12	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	3			N	-0-					84
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					84
02	924	N	712	-0-	-212	-0-	694	3	18	9	N	16					100
03	1054	N	272	-0-	-782	-0-	272	3			N	-0-					100
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					100

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

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

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-

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

11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	1			N	-0-					105
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-					105
01	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	1			N	-0-					105
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52	1			N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					105
04	90 N	23	-0-	-67 B	-0-	23	1			N	-0-					105

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

11	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	28	1	41	9	N	37					90
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	20	1	40	9	N	36					126
01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	47	1	15	9	N	14					140
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	35	1	18	9	N	16					156
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	35	1	12	9	N	11					167
04	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	13	1	31	9	N	28					195

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300

AERO WELL #: 1 RRCID -> 111218 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255

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

O & O OPERATORS, LLC. 617028

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

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

OLSEN ENERGY INC. 621750

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

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

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
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	569	2	15	9	N	14	179	1			20
12	558	N	388	-0-	-170	-0-	329	2	59	9	N	54					74
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	457	2	25	9	N	23					97
02	532	N	343	-0-	-189	-0-	343	2			N	-0-					97
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	361	2	62	9	N	56					153
04	480	N	361	-0-	-119	-0-	344	2	17	9	N	15					168

CROCKETT "A" WELL #: 2R RRCID -> 210003 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 3088 - 3181

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					83
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					97
*07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	12					109
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					124
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					142
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					152
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					171
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					173
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					175
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			-0-

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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY) 03284 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SMITH, MYRON A. "D" WELL #: 1 RRCID -> 082266 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4530 - 4818

11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2118	-0-	-269	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	33	-0-	-3047	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	449	-0-	-2961	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	572	-0-	-2728	-0-	572	2			N	-0-					-0-

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

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

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

11	930	X	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					206
12	496	X	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					206
01	496	X	335	-0-	-161	-0-	335	2			N	-0-					206
02	700	X	153	-0-	-547	-0-	153	2			N	-0-					206
03	775	X	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					206
*04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	969	2	64	9	N	58					264

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	2692	3	7	9	N	6					259
12	2945	X	2441	-0-	-504	-0-	2441	3			N	-0-					259
01	2945	X	2637	-0-	-308	-0-	2637	3			N	-0-					259
02	2660	X	2340	-0-	-320	-0-	2340	3			N	-0-					259
03	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	2483	3			N	-0-					259
04	2700	X	2533	-0-	-167	-0-	2533	3			N	-0-	189	1			70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1784	3	129	9	Y	117					198
12	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1703	3	163	9	Y	148	178	1			168
01	1984	X	1220	-0-	-764	-0-	1187	3	33	9	Y	30					198
02	1792	X	1497	-0-	-295	-0-	1457	3	40	9	Y	36	184	1			50
03	1984	X	1466	-0-	-518	-0-	1372	3	94	9	Y	85					135
04	1920	X	1782	-0-	-138	-0-	1683	3	99	9	Y	90	155	1			70

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

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

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
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					102
12	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	3			N	-0-					102
01	1457	N	713	-0-	-744	-0-	713	3			N	-0-					102
02	2800	N	3599	-0-	799	799	3599	3			N	-0-					102
03	3100	N	3290	-0-	190	989	3290	3			N	-0-					102
*04	3000	N	3217	-0-	217	1206	3217	3			N	-0-					102

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
11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7876	2	1	9	N	1					111
12	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					111
01	8122	X	5250	-0-	-2872	-0-	5046	2	204	4	N	-0-					111
02	7364	X	6544	-0-	-820	-0-	6544	2			N	-0-					111
03	8742	X	7924	-0-	-818	-0-	7114	2	810	4	N	-0-					111
04	8460	X	5988	-0-	-2472	-0-	5988	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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

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

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

APOLLO (ELLENBURGER) 03293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 L RRCID -> 063649 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

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

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 U RRCID -> 055549 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

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

UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
UNIVERSITY 21-9 WELL #: 1 RRCID -> 171180 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 21000 PERF.14287 - 14301

11	210 N	86	-0-	-124	-0-	86	3		N	-0-			131
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	131	1	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 17560 PERF.15511 - 15531

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

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
11	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	150	1	13997	2	N	16					64
							18	9									
12	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	155	1	14286	2	N	188					252
							207	9									
01	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	115	1	10955	2	N	17					269
							181	4	19	9							
02	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	140	1	10087	2	N	-0-					269
03	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	155	1	13363	2	N	34	189	1			114
							910	4	37	9							
*04	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	150	1	10404	2	N	82					196
							90	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	475	-0-	-365	-0-	150	1	325	2	N	-0-					142
12	527	X	498	-0-	-29	-0-	155	1	304	2	N	35					177
							39	9									
01	527	X	451	-0-	-76	-0-	115	1	257	2	N	-0-					177
							79	4									
02	476	X	361	-0-	-115	-0-	140	1	221	2	N	-0-					177
03	527	X	419	-0-	-108	-0-	155	1	226	2	N	5					182
							32	4	6	9							
*04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	150	1	420	2	N	-0-					182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	657	-0-	-63	-0-	150	1	408	2	N	90					234
							99	9									
12	775	X	594	-0-	-181	-0-	155	1	378	2	N	55	190	1			99
							61	9									
01	775	X	586	-0-	-189	-0-	135	1	378	2	N	57					156
							10	4	63	9							
02	700	X	608	-0-	-92	-0-	140	1	411	2	N	52					208
							57	9									
03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	155	1	438	2	N	56	182	1			82
							36	4	62	9							
04	660	X	613	-0-	-47	-0-	150	1	415	2	N	44					126
							48	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1971	-0-	-549	-0-	1850	2	121	9	N	110					258
12	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	2017	2	221	9	N	201	187	1			272
01	2604	X	1112	-0-	-1492	-0-	1081	2	31	9	N	28	190	1			110
02	2352	X	467	-0-	-1885	-0-	467	2			N	-0-					110
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4057	2	746	9	N	678	561	1			227
*04	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	23128	2	1362	9	N	1238	1118	1			347

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
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	650	-0-	-910	-0-	632	2	18	9	N	16					78
12	1612	X	441	-0-	-1171	-0-	395	2	46	9	N	42					120
01	1612	X	643	-0-	-969	-0-	599	2	44	9	N	40					160
02	1316	X	714	-0-	-602	-0-	708	2	6	9	N	5					165
03	1178	X	938	-0-	-240	-0-	853	2	85	9	N	77	182	1			60
*04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1015	2	169	9	N	154	190	1			24

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
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					312
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					312
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					312
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					312
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					311

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78840	X	66646	-0-	-12194	-0-	64553	2	2093	9	Y	1903	934	0	920	1	691
12	81468	X	67552	-0-	-13916	-0-	65319	2	2233	9	Y	2030	913	0	737	1	1071
01	69408	X	54810	-0-	-14598	-0-	52878	2	1932	9	Y	1756	1639	0	541	1	647
02	57189	X	57189	-0-	-0-	-0-	55093	2	2096	9	Y	1905	541	0	894	1	1117
03	63252	X	63252	-0-	-0-	-0-	60886	2	2366	9	Y	2151	1838	0	374	1	1056
04	60750	X	60648	-0-	-102	-0-	58592	2	2056	9	Y	1869	1821	0	724	1	380

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

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

ARNO, N. (DELAWARE) 03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	239	-0-	-541	-0-	30	1	209	3	N	-0-					50
12	806	#	334	-0-	-472	-0-	30	1	304	3	N	-0-					50
01	806	#	82	-0-	-724	-0-	30	1	52	3	N	-0-					50
02	728	#	590	-0-	-138	-0-	30	1	560	3	N	-0-					50
03	923	R	923	-0-	-0-	-0-	30	1	893	3	N	-0-					50
*04	631	R	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
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
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	63	-0-	-27	-0-	59	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	93	X	42	-0-	-51	-0-	39	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	93	X	37	-0-	-56	-0-	35	2	2	9	Y	2					4
02	84	X	34	-0-	-50	-0-	30	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	93	X	47	-0-	-46	-0-	44	2	3	9	Y	3					4
04	60	X	41	-0-	-19	-0-	39	2	2	9	Y	2	4	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	838	-0-	-512	-0-	819	2	19	9	Y	17	17	1			17
12	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2162	2	13	9	Y	12	18	1			11
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1964	2	12	9	Y	11					22
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3243	2	23	9	Y	21	36	1	1	8	6
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3864	2	15	9	Y	14					20
*04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3464	2	11	9	Y	10	18	1			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1094	-0-	-646	-0-	1039	2	55	9	Y	50	52	1			50
12	1798	X	1104	-0-	-694	-0-	1062	2	42	9	Y	38	54	1			34
01	1798	X	1000	-0-	-798	-0-	964	2	36	9	Y	33					67
02	1568	X	719	-0-	-849	-0-	654	2	65	9	Y	59	107	1			19
03	1736	X	1108	-0-	-628	-0-	1063	2	45	9	Y	41					60
04	1080	X	985	-0-	-95	-0-	953	2	32	9	Y	29	53	1			36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	396	-0-	-204	-0-	341	2	55	9	Y	50	51	1			49
12	434	N	234	-0-	-200	-0-	194	2	40	9	Y	36	52	1			33
01	589	N	211	-0-	-378	-0-	176	2	35	9	Y	32					65
02	364	N	218	-0-	-146	-0-	151	2	67	9	Y	61	104	1	3	8	19
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	194	2	46	9	Y	42	3	8			58
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	174	2	31	9	Y	28	51	1			35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	1567	-0-	-953	-0-	1531	2	36	9	Y	33	34	1			34
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1839	2	28	9	Y	25	36	1			23
01	2511	N	1694	-0-	-817	-0-	1670	2	24	9	Y	22					45
02	2268	X	1425	-0-	-843	-0-	1380	2	45	9	Y	41	71	1	2	8	13
03	2511	X	1688	-0-	-823	-0-	1656	2	32	9	Y	29	2	8			40
04	1800	X	1506	-0-	-294	-0-	1485	2	21	9	Y	19	35	1			24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	4336	2			N	-0-					29
12	4743	X	4021	-0-	-722	-0-	4021	2			N	-0-					29
01	4743	X	4729	-0-	-14	-0-	4729	2			N	-0-					29
02	4256	X	4161	-0-	-95	-0-	4161	2			N	-0-					29
03	4681	X	4552	-0-	-129	-0-	4552	2			N	-0-					29
*04	4590	X	3938	-0-	-652	-0-	3938	2			N	-0-					29

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

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

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

11	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

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

11	1440	X	999	-0-	-441	-0-	999	3			N	-0-					153
12	1488	X	891	-0-	-597	-0-	891	3			N	-0-					153
01	1395	X	515	-0-	-880	-0-	515	3			N	-0-					153
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					153
03	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					153
*04	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					153

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

11	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	930	#	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
02	840	#	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	930	#	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	1380	#	847	-0-	-533	-0-	847	2			N	-0-					-0-

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

11	3210	#	3014	-0-	-196	-0-	3014	2			N	-0-					199
12	3317	#	3163	-0-	-154	-0-	3163	2			N	-0-					199
01	3317	#	3141	-0-	-176	-0-	3141	2			N	-0-					199
02	2915	R	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					199
03	3162	#	3141	-0-	-21	-0-	3141	2			N	-0-					199
*04	3213	R	3213	-0-	-0-	-0-	3113	2	100	9	N	91					290

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

11	1830	#	1513	-0-	-317	-0-	1513	3			N	-0-					4
12	1798	#	1222	-0-	-576	-0-	1222	3			N	-0-					4
01	1736	#	423	-0-	-1313	-0-	423	3			N	-0-					4
02	1400	#	688	-0-	-712	-0-	677	3	11	9	N	10					14
03	1550	#	973	-0-	-577	-0-	962	3	11	9	N	10					24
*04	2358	R	2358	-0-	-0-	-0-	2336	3	22	9	N	20					44

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3517	3	40	9	N	36					163
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2938	3	14	9	N	13					176
01	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2864	3	20	9	N	18					194
02	2576 X	2513	-0-	-63	-0-	2498	3	15	9	N	14	174	1			34
03	2852 X	2212	-0-	-640	-0-	2202	3	10	9	N	9					43
04	2760 X	2477	-0-	-283	-0-	2477	3			N	-0-					43

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
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	919	3	6	9	N	5					174
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	868	3	15	9	N	14					188
01	837 N	589	-0-	-248	-0-	577	3	12	9	N	11					199
02	756 N	335	-0-	-421	-0-	335	3			N	-0-					199
03	837 N	105	-0-	-732	-0-	105	3			N	-0-					199
*04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1449	3	28	9	N	25					224

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
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	259	3	13	9	N	12					48
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	3	1	9	N	1					49
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1122	3	18	9	N	16					65
03	3100 N	3367	-0-	267	267	3300	3	67	9	N	61					126
*04	3000 N	2819	-0-	-181	86	2801	3	18	9	N	16					142

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
COG OPERATING LLC 166150
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4372	3	171	9	N	155	4	8			260
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4107	3	88	9	N	80	1	8			339
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					339
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3164	3	44	9	N	40	1	8			378
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4533	3	237	9	N	215	354	1	7	8	232
*04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3645	3	74	9	N	67	2	8			297

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

11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1214	3	114	9	N	104					314
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1101	3	1	9	N	1	1	8			314
01	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					314
02	1232	N	829	-0-	-403	-0-	828	3	1	9	N	1	1	8			314
03	1116	N	783	-0-	-333	-0-	781	3	2	9	N	2	2	8			314
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					314

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

11	3000	N	3395	-0-	395	395	3245	3	150	9	N	136	4	8			465
12	3007	N	2612	-0-	-395	-0-	2445	3	167	9	N	152	1	8			616
01	1085	N	308	-0-	-777	-0-	264	3	44	9	N	40	1	8			655
02	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1132	3	168	9	N	153	364	1	1	8	443
03	1085	X	34	-0-	-1051	-0-	34	3			N	-0-					443
*04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1836	3	182	9	N	165					608

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

11	2670	N	2493	-0-	-177	-0-	2481	2	12	9	N	11					86
12	2759	N	915	-0-	-1844	-0-	908	2	7	9	N	6					92
01	2790	N	2363	-0-	-427	-0-	2339	2	24	9	N	22					114
02	2324	N	2306	-0-	-18	-0-	2293	2	13	9	N	12					126
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2858	2	21	9	N	19					145
*04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2695	2	92	9	N	84					229

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

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

11	2880	X	420	-0-	-2460	-0-	400	2	20	9	N	18					132
12	2976	X	1015	-0-	-1961	-0-	1004	2	11	9	N	10					142
01	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	2456	2	59	9	N	54	176	1			20
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2979	2	18	9	N	16					36
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3118	2	22	9	N	20					56
*04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3346	2	21	9	N	19					75

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
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					159
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					159
01	589 N	428	-0-	-161	-0-	428	2			N	-0-					159
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					159
03	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					159
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					159

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

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

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

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

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

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

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

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

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

11	DLQ G-10	685	-0-	685	6293	62	1	558	3	Y	59	46	0	1	8	40
						65	9									
12	DLQ G-10	1338	-0-	1338	7631	55	1	1089	3	Y	176	187	0	1	8	28
						194	9									
01	DLQ G-10	2041	-0-	2041	9672	53	1	1816	3	Y	156	155	0			29
						172	9									
02	11050 X	1378	-0-	-9672	-0-	41	1	1248	3	Y	81	95	0			15
						89	9									
03	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	45	1	1551	3	Y	88	85	0			18
						97	9									
04	1980 X	1196	-0-	-784	-0-	45	1	1074	3	Y	70	71	0			17
						77	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
11	DLQ G-10	354	-0-	354	3024	26	1	263	3	Y	59	38	0	1	8	40
						65	9									
12	DLQ G-10	678	-0-	678	3702	27	1	532	3	Y	108	134	0			14
						119	9									
01	DLQ G-10	1090	-0-	1090	4792	29	1	974	3	Y	79	78	0			15
						87	9									
02	2800 N	793	-0-	-2007	2785	24	1	726	3	Y	39	47	0			7
						43	9									
03	3100 N	917	-0-	-2183	602	23	1	807	3	Y	79	70	0			16
						87	9									
*04	1296 N	694	-0-	-602	-0-	24	1	593	3	Y	70	69	0			17
						77	9									

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

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

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

11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	8			-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-
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	8			-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

11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4603	3	13	9	N	12					209
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4579	3	12	9	N	11					220
01	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3768	3	91	9	N	83					303
02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4047	3	29	9	N	26	193	1			136
03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4700	3	24	9	N	22					158
*04	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4627	3	15	9	N	14					172

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

11	1740 N	112	-0-	-1628	-0-	112	3			N	-0-					268
12	1643 N	1198	-0-	-445	-0-	912	3	286	9	N	260					528
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1095	3	405	9	N	368					896
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1269	3	364	9	N	331	338	1			521
*03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1336	3	414	9	N	376	339	1			558
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					558

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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	194					294
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	74					368
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					411
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	170	1			309
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					366

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

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

BARSTOW, NORTH (FUSSELMAN) 05891 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
M & W HOT OIL, INC. 518972
BARSTOW, NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 053515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4700 - 6100

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

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

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

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

11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		Y	-0-				-0-
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		Y	-0-				-0-
01	2604	N	2209	-0-	-395	-0-	2209	2		Y	-0-				-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		Y	-0-				-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		Y	-0-				-0-
*04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	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

11	4320	X	4109	-0-	-211	-0-	4109	2		N	-0-				-0-
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-				-0-
01	4340	X	3674	-0-	-666	-0-	3674	2		N	-0-				-0-
02	3724	X	3585	-0-	-139	-0-	3585	2		N	-0-				-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-				-0-
04	3990	X	3658	-0-	-332	-0-	3658	2		N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850 X	11649	-0-	-201	-0-	11561	2	88	9	N	80					161
12	12245 X	12004	-0-	-241	-0-	11956	2	48	9	N	44	161	7			44
01	12245 X	7843	-0-	-4402	-0-	7841	2	2	9	N	2					46
02	11060 X	9035	-0-	-2025	-0-	9029	2	6	9	N	5					51
03	12028 X	10104	-0-	-1924	-0-	10091	2	13	9	N	12					63
04	11640 X	8602	-0-	-3038	-0-	8601	2	1	9	N	1					64

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

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

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

11	13800 X	13740	-0-	-60	-0-	13740	3			N	-0-					227
12	14849 X	14158	-0-	-691	-0-	14158	3			N	-0-					227
01	14849 X	14838	-0-	-11	-0-	14838	3			N	-0-					227
02	13384 X	12780	-0-	-604	-0-	12780	3			N	-0-	227	1			-0-
03	14632 X	12962	-0-	-1670	-0-	12962	3			N	-0-					-0-
04	14340 X	12474	-0-	-1866	-0-	12474	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

11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					115
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	176	2	21	9	Y	19					134
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	155	2	10	9	Y	9					143
02	168 N	70	-0-	-98	-0-	70	2			Y	-0-					143
03	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2			Y	-0-					143
04	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-					143

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

11	5910 X	2066	-0-	-3844	-0-	2066	3			N	-0-					212
12	4960 X	2602	-0-	-2358	-0-	2602	3			N	-0-					212
01	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					212
02	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			N	-0-	212	1			-0-
03	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
*04	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-

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

11	330 X	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					132
12	341 X	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					132
01	341 X	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					132
02	280 X	222	-0-	-58	-0-	222	3			N	-0-	132	1			-0-
03	310 X	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300 X	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			N	-0-					78
12	8897	X	8776	-0-	-121	-0-	8774	3	2	9	N	2					80
01	8928	X	8450	-0-	-478	-0-	8439	3	11	9	N	10					90
02	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7997	3	3	9	N	3					93
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8766	3	3	9	N	3					96
04	8370	X	7659	-0-	-711	-0-	7659	3			N	-0-					96

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

11	1350	X	1013	-0-	-337	-0-	1013	3			N	-0-					226
12	1271	X	1066	-0-	-205	-0-	1066	3			N	-0-					226
01	1085	X	879	-0-	-206	-0-	879	3			N	-0-					226
02	980	X	888	-0-	-92	-0-	888	3			N	-0-					226
03	1054	X	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					226
04	1020	X	858	-0-	-162	-0-	858	3			N	-0-					226

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

11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					130
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					130
01	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	1532	3			N	-0-					130
02	1512	N	1333	-0-	-179	-0-	1333	3			N	-0-					130
03	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1434	3			N	-0-					130
04	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1354	3			N	-0-					130

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

11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			Y	-0-					-0-
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	1793	-0-	-2144	-0-	1792	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	3584	X	1997	-0-	-1587	-0-	1993	3	4	4	Y	-0-					-0-
03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8610	3	2	4	Y	-0-					-0-
*04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4132	3	3	4	Y	-0-					-0-

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

11	6720	X	2005	-0-	-4715	-0-	2005	3			N	-0-					106
12	6944	X	2770	-0-	-4174	-0-	2767	3	3	9	N	3					109
01	3658	X	252	-0-	-3406	-0-	250	3	2	9	N	2	25	7			86
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					86
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					86
*04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					86

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

11	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	3			N	-0-					9
12	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16781	3	3	9	N	3					12
01	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12702	3	6	9	N	5					17
02	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	15158	3	6	9	N	5					22
03	16771	X	11289	-0-	-5482	-0-	11289	3			N	-0-					22
04	16230	X	7310	-0-	-8920	-0-	7310	3			N	-0-					22

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

11	18360	X	11231	-0-	-7129	-0-	11217	3	14	9	N	13					210
12	18972	X	9975	-0-	-8997	-0-	9961	3	14	9	N	13					223
01	18972	X	9534	-0-	-9438	-0-	9522	3	12	9	N	11	34	7			200
02	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13939	3	14	9	N	13					213
03	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12265	3	2	9	N	2					215
04	11220	X	9946	-0-	-1274	-0-	9946	3			N	-0-					215

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P 774719
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					418
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					418
01	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	1794	3			N	-0-					418
02	1764	N	1265	-0-	-499	-0-	1265	3			N	-0-					418
03	2449	N	2098	-0-	-351	-0-	2098	3			N	-0-					418
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					418

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29

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

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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					40
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					40
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					40
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					40
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					57
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					57
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					57
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					57
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					35
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					35
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					35
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					35
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1988	N	547	-0-	-1441	-0-	521	3	26	9	Y	24	60	1			41
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	877	3	26	9	Y	24					65
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	3	9	9	Y	8					73
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	3	1	9	Y	1					74
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			Y	-0-					74
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					74

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
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	3	3	9	N	3					193
12	744	N	543	-0-	-201	-0-	541	3	2	9	N	2					195
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					195
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	3			N	-0-					195
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					195
04	510	N	364	-0-	-146	-0-	364	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
11	450	X	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	434	X	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	434	X	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	392	X	360	-0-	-32	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	403	X	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	390	X	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	7	1			5
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	Y	5	5	1			5
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	10	2	7	9	Y	6	6	1			5
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	Y	7	9	1			3
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	6	2	4	9	Y	4	6	1			1
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	2	4	9	Y	4					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	2	9	9	Y	8	10	1			7
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	5	2	13	9	Y	12	8	1			11
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	6	2	15	9	Y	14	14	1			11
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	2	13	9	Y	12	11	1			12
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	8	2	9	9	Y	8	13	1			7
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	2	8	9	Y	7					14

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	14	X	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	15	X	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

11	780	N	690	-0-	-90	-0-	613	2	77	9	Y	70	85	1			15
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	550	2	96	9	Y	87	94	1			8
01	713	N	657	-0-	-56	-0-	562	2	95	9	Y	86	86	1			8
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	600	2	96	9	Y	87	86	1			9
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	601	2	98	9	Y	89	85	1			13
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	636	2	86	9	Y	78					91

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
DEFORD-WHITE WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017

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

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

11	6 X	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5 X	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

11	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

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

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

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

11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500 #	960	-0-	-540	-0-	960	3		N	-0-			-0-
12	1395 #	1132	-0-	-263	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
01	1333 #	1190	-0-	-143	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
02	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
03	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
04	1140 #	1115	-0-	-25	-0-	1115	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

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

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

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

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

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

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

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

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

WTG EXPLORATION 945220

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	114	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	3	4	9	N	4	4	8			-0-

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

11	390	#	135	-0-	-255	-0-	118	2	17	9	N	15	510	1			113
12	470	R	470	-0-	-0-	-0-	459	2	11	9	N	10					123
01	434	#	423	-0-	-11	-0-	269	2	154	9	N	140	167	1			96
02	418	R	418	-0-	-0-	-0-	205	2	213	9	N	194	178	1			112
03	626	R	626	-0-	-0-	-0-	241	2	385	9	N	350	172	1			290
*04	466	R	466	-0-	-0-	-0-	97	2	369	9	N	335	342	1			283

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

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

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

*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
*01	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
*03	403	N	66	-0-	-337	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

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

*11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5822	3	10	9	N	9					126
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5611	3	6	9	N	5					131
*01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5283	3	6	9	N	5					136
*02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4892	3	1	9	N	1					137
*03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5997	3	2	9	N	2	97	1			42
*04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6663	3	1	9	N	1					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

11	0	W	816	-0-	816	816	816	2			N	-0-					-0-
12	0	W	854	-0-	854	1670	854	2			N	-0-					-0-
01	2378	N	708	-0-	-1670	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	756	N	714	-0-	-42	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
12	5766 X	5631	-0-	-135	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
01	5766 X	3565	-0-	-2201	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
02	5236 X	4853	-0-	-383	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
03	5797 X	5310	-0-	-487	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
04	5610 X	5253	-0-	-357	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-

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

11	10380 X	7662	-0-	-2718	-0-	7610	2	52	9	Y	47	64	1			105
12	10726 X	10429	-0-	-297	-0-	10350	2	79	9	Y	72	96	1			81
01	10726 X	5767	-0-	-4959	-0-	5735	2	32	9	Y	29	16	8			94
02	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8486	2	14	9	Y	13					107
03	10416 X	9701	-0-	-715	-0-	9694	2	7	9	Y	6					113
04	10080 X	8729	-0-	-1351	-0-	8715	2	14	9	Y	13					126

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

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

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

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

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

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

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

11	1590 N	1208	-0-	-382	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
12	1643 N	1146	-0-	-497	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
01	1643 N	813	-0-	-830	-0-	810	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2598	3	1	4	Y	-0-					-0-
*04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2346	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

11	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1119	-0-	-524	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	1381	-0-	-75	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

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

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

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

11	25506 X	25506	-0-	-0-	-0-	25491	3	1	4	Y	13	11	0			5
						14	9									
12	27435 X	27435	-0-	-0-	-0-	27423	3	12	9	Y	11	8	0			8
01	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	16397	3	9	4	Y	5	11	0			2
						6	9									
02	23800 X	18935	-0-	-4865	-0-	18910	3	24	4	Y	1	3	0			-0-
						1	9									
03	27435 X	22549	-0-	-4886	-0-	22539	3	10	4	Y	-0-					-0-
04	26550 X	11752	-0-	-14798	-0-	11722	3	29	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

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

11	15720 X	3830	-0-	-11890	-0-	3810	3	20	9	Y	18	16	0			6
12	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	15513	3	17	9	Y	15	11	0			10
01	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	10397	3	8	4	Y	7	14	0			3
						8	9									
02	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11747	3	19	4	Y	15	7	0			11
						17	9									
03	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8644	3	4	4	Y	12	12	0			11
						13	9									
*04	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	10960	3	9	4	Y	16	24	0			3
						18	9									

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

11	27090 X	26620	-0-	-470	-0-	26431	2	189	9	Y	172	248	1			214
12	28142 X	28142	-0-	-0-	-0-	27985	2	157	9	Y	143					357
01	28427 X	18151	-0-	-10276	-0-	18008	2	143	9	Y	130	301	1	105	5	81
02	25676 X	21400	-0-	-4276	-0-	21291	2	109	9	Y	99					180
03	28427 X	24869	-0-	-3558	-0-	24698	2	171	9	Y	155	189	1	7	8	139
04	27240 X	14001	-0-	-13239	-0-	13888	2	113	9	Y	103	193	1			49

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

11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					18
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					18
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-	11	1			7
02	T. A.	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					7

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			Y	-0-					1
12	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			Y	-0-					1
01	9610 X	5358	-0-	-4252	-0-	5358	2			Y	-0-					1
02	8680 X	8416	-0-	-264	-0-	8416	2			Y	-0-					1
03	9610 X	8773	-0-	-837	-0-	8773	2			Y	-0-					1
04	8970 X	7806	-0-	-1164	-0-	7806	2			Y	-0-					1

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

11	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	3			Y	-0-					281
12	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	3			Y	-0-					281
01	8742 X	7144	-0-	-1598	-0-	7142	3	2	9	Y	2					283
02	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	3			Y	-0-					283
03	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	3			Y	-0-					283
04	7740 X	5312	-0-	-2428	-0-	5312	3			Y	-0-					283

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

11	41640 X	27078	-0-	-14562	-0-	26932	3	2	4	Y	131	165	0			43
						144	9									
12	39525 X	27300	-0-	-12225	-0-	27092	3	208	9	Y	189	102	0			130
01	36425 X	22864	-0-	-13561	-0-	22762	3	12	4	Y	82	178	0			34
						90	9									
02	29668 X	29668	-0-	-0-	-0-	29509	3	32	4	Y	115	66	0			83
						127	9									
03	29990 X	29990	-0-	-0-	-0-	29858	3	10	4	Y	111	84	0			110
						122	9									
*04	26129 X	26129	-0-	-0-	-0-	25910	3	31	4	Y	171	246	0			35
						188	9									

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

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

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

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

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

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

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

*11	25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	25812	3	102	9	Y	93	80	1			96
12	31094 X	31094	-0-	-0-	-0-	30973	3	121	9	Y	110	84	1			122
*01	25513 X	15011	-0-	-10502	-0-	14974	3	37	9	Y	34	90	1			66
*02	22316 X	17954	-0-	-4362	-0-	17889	3	65	9	Y	59					125
*03	26784 X	6183	-0-	-20601	-0-	6182	3	1	9	Y	1	84	1			42
04	28920 X	11192	-0-	-17728	-0-	11192	3			Y	-0-					42

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

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

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

11	6210 X	5756	-0-	-454	-0-	5756	2			N	-0-					105
12	6417 X	6021	-0-	-396	-0-	6021	2			N	-0-					105
01	6417 X	4971	-0-	-1446	-0-	4971	2			N	-0-					105
02	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					105
03	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					105
*04	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					105

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

11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					36
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					36
01	3503 X	2903	-0-	-600	-0-	2903	3			N	-0-					36
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					36
03	3131 X	2648	-0-	-483	-0-	2648	3			N	-0-					36
*04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880 X	1645	-0-	-7235	-0-	1645	3			N	-0-					269
12	9176 X	1381	-0-	-7795	-0-	1381	3			N	-0-					269
01	9176 X	2163	-0-	-7013	-0-	2163	3			N	-0-					269
02	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					269
*03	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	3			N	-0-					269
*04	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6413	3	35	9	N	32					161

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

11	6960 X	6614	-0-	-346	-0-	6552	2	62	9	Y	56	116	1			133
12	7192 X	6565	-0-	-627	-0-	6486	2	79	9	Y	72	84	1			121
01	8215 X	4467	-0-	-3748	-0-	4387	2	80	9	Y	73					194
02	7420 X	5204	-0-	-2216	-0-	5138	2	66	9	Y	60					254
03	8215 X	5246	-0-	-2969	-0-	5213	2	33	9	Y	30					284
04	6600 X	4533	-0-	-2067	-0-	4446	2	87	9	Y	79					363

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

11	6450 X	6211	-0-	-239	-0-	6210	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	6665 X	6460	-0-	-205	-0-	6460	3			Y	-0-					-0-
01	6665 X	4901	-0-	-1764	-0-	4899	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6016	3	5	4	Y	-0-					-0-
03	6665 X	6499	-0-	-166	-0-	6497	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	6240 X	5692	-0-	-548	-0-	5684	3	8	4	Y	-0-					-0-

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

11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
01	775 N	494	-0-	-281	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	700 N	628	-0-	-72	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
03	744 N	665	-0-	-79	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740

11	24502 X	24502	-0-	-0-	-0-	24274	2	228	9	N	207					413
12	24576 X	24576	-0-	-0-	-0-	24408	2	168	9	N	153	370	1			196
01	27621 X	10866	-0-	-16755	-0-	10702	2	164	9	N	149					345
02	24948 X	18081	-0-	-6867	-0-	17907	2	174	9	N	158	383	1			120
03	27621 X	19206	-0-	-8415	-0-	18952	2	254	9	N	231	192	1			159
04	24510 X	13850	-0-	-10660	-0-	13726	2	124	9	N	113	182	1			90

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

11	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	13308	3	2	4	Y	155	165	0			53
						171	9									
12	14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	14585	3	63	9	Y	57	71	0			39
01	17453 X	5758	-0-	-11695	-0-	5718	3	5	4	Y	32	58	0			13
						35	9									
02	15764 X	6365	-0-	-9399	-0-	6353	3	8	4	Y	4	17	0			-0-
						4	9									
03	17453 X	7625	-0-	-9828	-0-	7622	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	14190 X	7034	-0-	-7156	-0-	7028	3	6	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090 X	3041	-0-	-49	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
12	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
01	3224 X	1852	-0-	-1372	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
02	2912 X	2369	-0-	-543	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	2582	-0-	-642	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
04	3030 X	2772	-0-	-258	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

11	18120 X	15591	-0-	-2529	-0-	15558	3	1	4	Y	29	40	0			9
						32	9									
12	18724 X	15028	-0-	-3696	-0-	14973	3	55	9	Y	50	25	0			34
01	21638 X	5076	-0-	-16562	-0-	5041	3	6	4	Y	26	49	0			11
						29	9									
02	19544 X	10957	-0-	-8587	-0-	10905	3	17	4	Y	32	20	0			23
						35	9									
03	21638 X	15752	-0-	-5886	-0-	15736	3	7	4	Y	8	24	0			7
						9	9									
04	15600 X	9287	-0-	-6313	-0-	9243	3	23	4	Y	19	22	0			4
						21	9									

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

11	20580 X	19813	-0-	-767	-0-	19705	2	108	9	Y	98	117	1			117
12	21266 X	21089	-0-	-177	-0-	20923	2	166	9	Y	151					268
01	21266 X	13354	-0-	-7912	-0-	13208	2	146	9	Y	133	247	1	80	5	74
02	19040 X	16574	-0-	-2466	-0-	16476	2	98	9	Y	89					163
03	21080 X	19542	-0-	-1538	-0-	19378	2	164	9	Y	149	177	1			135
04	20400 X	13471	-0-	-6929	-0-	13359	2	112	9	Y	102	189	1			48

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

11	25590 X	-0-	-0-	-25590	-0-					Y	-0-					661
12	26381 X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	-0-					661
01	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-	359	1			302
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302

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

11	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1559	2			N	-0-					75
12	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1628	2	20	9	N	18					93
01	1674 N	1239	-0-	-435	-0-	1239	2			N	-0-					93
02	1456 N	1419	-0-	-37	-0-	1419	2			N	-0-					93
03	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	1549	2	1	9	N	1					94
*04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	N	2					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5306	-0-	-1294	-0-	560	1	4714	3	N	29	192	1			80
							32	9									
12	6045	X	5414	-0-	-631	-0-	520	1	4840	3	N	49					129
							54	9									
01	5952	X	4842	-0-	-1110	-0-	420	1	4360	3	N	56					185
							62	9									
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	540	1	4854	3	N	12					197
							13	9									
03	5673	X	5356	-0-	-317	-0-	460	1	4821	3	N	68					265
							75	9									
04	5310	X	3153	-0-	-2157	-0-	380	1	2753	3	N	18	193	1			90
							20	9									

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

*11	4101	X	1761	-0-	-2340	-0-	1752	3	9	9	Y	8					65
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2915	3	6	9	Y	5					70
*01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2280	3	6	9	Y	5					75
*02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2037	3	2	9	Y	2					77
*03	2914	X	1438	-0-	-1476	-0-	1437	3	1	9	Y	1	47	1			31
04	2820	X	458	-0-	-2362	-0-	456	3	2	9	Y	2					33

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

*11	7980	X	5399	-0-	-2581	-0-	5360	3	39	9	Y	35	36	1			36
12	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	5	32	1			9
*01	8246	X	77	-0-	-8169	-0-	75	3	2	9	Y	2	7	1			4
*02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	29					33
*03	3565	X	2568	-0-	-997	-0-	2567	3	1	9	Y	1	13	1			21
*04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			Y	-0-					21

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

*11	31230	X	29713	-0-	-1517	-0-	29662	3	51	9	Y	46	42	1			48
12	30721	X	27094	-0-	-3627	-0-	27038	3	56	9	Y	51	42	1			57
*01	33294	X	11349	-0-	-21945	-0-	11327	3	22	9	Y	20	42	1			35
*02	30072	X	26742	-0-	-3330	-0-	26710	3	32	9	Y	29					64
*03	33294	X	6132	-0-	-27162	-0-	6131	3	1	9	Y	1	44	1			21
04	29700	X	6894	-0-	-22806	-0-	6894	3			Y	-0-					21

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

*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1486	3	4	9	Y	4					47
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2287	3	6	9	Y	5					52
*01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2153	3	6	9	Y	5					57
*02	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1943	3	1	9	Y	1					58
*03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2444	3	1	9	Y	1	36	1			23
*04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2716	3	2	9	Y	2					25

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

*11	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9129	3	42	9	Y	38	38	1			40
12	8804	X	8642	-0-	-162	-0-	8587	3	55	9	Y	50	35	1			55
*01	7657	X	4976	-0-	-2681	-0-	4953	3	23	9	Y	21	41	1			35
*02	6916	X	3050	-0-	-3866	-0-	3018	3	32	9	Y	29					64
*03	9486	X	4450	-0-	-5036	-0-	4449	3	1	9	Y	1	44	1			21
04	9180	X	4075	-0-	-5105	-0-	4075	3			Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14839	2	86	9	N	78					250
12	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15619	2	80	9	N	73	179	1			144
01	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13622	2	100	9	N	91					235
02	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12846	2	66	9	N	60					295
03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15241	2	66	9	N	60					355
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					355

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8244	3	6	9	N	5					60
12	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8390	3	25	9	N	23					83
01	7192	X	6995	-0-	-197	-0-	6974	3	21	9	N	19					102
02	6496	X	5024	-0-	-1472	-0-	5004	3	20	9	N	18					120
03	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7596	3	20	9	N	18					138
*04	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7772	3	9	9	N	8					146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	874	-0-	-146	-0-	873	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					16
12	527	N	54	-0-	-473	-0-	54	3			Y	-0-					16
01	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	3			Y	-0-					16
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3			Y	-0-					16
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					16
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6953	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5138	-0-	-690	-0-	5137	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	7616	X	5361	-0-	-2255	-0-	5355	3	6	4	Y	-0-					-0-
03	8432	X	5211	-0-	-3221	-0-	5206	3	2	4	Y	3					3
							3	9									
04	6960	X	4185	-0-	-2775	-0-	4175	3	9	4	Y	1	4	0			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30270	X	29127	-0-	-1143	-0-	28977	3	3	4	Y	134	147	0			46
							147	9									
12	31665	X	31665	-0-	-0-	-0-	31471	3	194	9	Y	176	101	0			121
01	29450	X	25875	-0-	-3575	-0-	25780	3	11	4	Y	76	166	0			31
							84	9									
02	27889	X	27889	-0-	-0-	-0-	27714	3	23	4	Y	138	67	0			102
							152	9									
03	31651	X	28446	-0-	-3205	-0-	28292	3	10	4	Y	131	104	0			129
							144	9									
04	30630	X	24904	-0-	-5726	-0-	24651	3	33	4	Y	200	288	0			41
							220	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18526	3	2	4	Y	50	79	0			15
							55	9									
12	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	18175	3	10	9	Y	9	18	0			6
01	18662	X	14536	-0-	-4126	-0-	14449	3	7	4	Y	73	49	0			30
							80	9									
02	17332	X	13752	-0-	-3580	-0-	13647	3	20	4	Y	77	53	0			54
							85	9									
03	19189	X	13243	-0-	-5946	-0-	13212	3	8	4	Y	21	54	0			21
							23	9									
04	18570	X	16204	-0-	-2366	-0-	16131	3	22	4	Y	46	57	0			10
							51	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	816	-0-	-9354	-0-	776	3	40	9	Y	36	32	0			13
12	10509	X	917	-0-	-9592	-0-	905	3	12	9	Y	11	16	0			8
01	10509	X	147	-0-	-10362	-0-	147	3			Y	-0-	8	0			-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-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
11	18780	X	17387	-0-	-1393	-0-	17287	3	2	4	Y	89	81	0			32
							98	9									
12	18476	X	13110	-0-	-5366	-0-	13056	3	54	9	Y	49	47	0			34
01	18755	X	14	-0-	-18741	-0-	6	4	8	9	Y	7	38	0			3
02	16940	X	19	-0-	-16921	-0-	16	4	3	9	Y	3	4	0			2
03	18755	X	17244	-0-	-1511	-0-	17238	3	6	4	Y	-0-	2	0			-0-
04	17400	X	16489	-0-	-911	-0-	16468	3	21	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 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
11	16140 X	13928	-0-	-2212	-0-	13884	3	1	4	Y	39	48	0			13
						43	9									
12	16399 X	15631	-0-	-768	-0-	15525	3	106	9	Y	96	43	0			66
01	16399 X	11206	-0-	-5193	-0-	11140	3	8	4	Y	53	97	0			22
						58	9									
02	14000 X	9930	-0-	-4070	-0-	9809	3	20	4	Y	92	46	0			68
						101	9									
03	15624 X	14611	-0-	-1013	-0-	14529	3	7	4	Y	68	69	0			67
						75	9									
04	15120 X	8880	-0-	-6240	-0-	8733	3	25	4	Y	111	155	0			23
						122	9									

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

11	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	3			Y	-0-					-0-
12	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			Y	-0-					-0-
01	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6866	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2882	3	7	4	Y	-0-					-0-
03	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1601	3	3	4	Y	-0-					-0-
*04	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1566	3	7	4	Y	-0-					-0-

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

11	13710 X	12789	-0-	-921	-0-	12788	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	14167 X	12972	-0-	-1195	-0-	12972	3			Y	-0-					-0-
01	14167 X	10030	-0-	-4137	-0-	10025	3	5	4	Y	-0-					-0-
02	12152 X	11750	-0-	-402	-0-	11738	3	12	4	Y	-0-					-0-
03	13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	13552	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	12780 X	11718	-0-	-1062	-0-	11704	3	14	4	Y	-0-					-0-

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

11	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9513	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	3			Y	-0-					-0-
01	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8787	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8421	3	8	4	Y	-0-					-0-
03	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8722	3	2	4	Y	-0-					-0-
*04	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8710	3	8	4	Y	-0-					-0-

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

11	10740 X	6994	-0-	-3746	-0-	6983	3	1	4	Y	9	9	0			3
						10	9									
12	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	12326	3	28	9	Y	25	11	0			17
01	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	14601	3	3	4	Y	26	32	0			11
						29	9									
02	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	10950	3	11	4	Y	33	20	0			24
						36	9									
03	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	11483	3	5	4	Y	30	24	0			30
						33	9									
*04	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	10521	3	17	4	Y	40	62	0			8
						44	9									

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

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

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130 X	5020	-0-	-110	-0-	4994	3	26	9	N	24					155
12	5301 X	5267	-0-	-34	-0-	5246	3	21	9	N	19					174
01	5301 X	3845	-0-	-1456	-0-	3821	3	24	9	N	22					196
02	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4905	3	22	9	N	20					216
03	5270 X	4606	-0-	-664	-0-	4584	3	22	9	N	20					236
04	5100 X	4053	-0-	-1047	-0-	4039	3	14	9	N	13					249

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

11	14970 X	13088	-0-	-1882	-0-	13009	3	1	4	Y	71	57	0			26
						78	9									
12	14942 X	14270	-0-	-672	-0-	14183	3	87	9	Y	79	51	0			54
01	15283 X	14234	-0-	-1049	-0-	14213	3	7	4	Y	13	62	0			5
						14	9									
02	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	13551	3	14	4	Y	11	9	0			7
						12	9									
03	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	13030	3	6	4	Y	1	7	0			1
						1	9									
*04	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	13695	3	20	4	Y	5	5	0			1
						6	9									

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

11	15120 X	12393	-0-	-2727	-0-	12294	3	1	4	Y	89	99	0			30
						98	9									
12	15624 X	12729	-0-	-2895	-0-	12646	3	83	9	Y	75	54	0			51
01	14043 X	8525	-0-	-5518	-0-	8502	3	4	4	Y	17	61	0			7
						19	9									
02	11592 X	9983	-0-	-1609	-0-	9965	3	10	4	Y	7	10	0			4
						8	9									
03	14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	14662	3	4	4	Y	9	4	0			9
						10	9									
*04	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	12609	3	14	4	Y	26	30	0			5
						29	9									

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

11	16680 X	14456	-0-	-2224	-0-	14447	3	2	4	Y	6	33	0			-0-
						7	9									
12	17236 X	12640	-0-	-4596	-0-	12583	3	57	9	Y	52	16	0			36
01	16864 X	12610	-0-	-4254	-0-	12512	3	7	4	Y	83	85	0			34
						91	9									
02	15232 X	12338	-0-	-2894	-0-	12144	3	19	4	Y	159	75	0			118
						175	9									
03	16864 X	12514	-0-	-4350	-0-	12387	3	4	4	Y	112	119	0			111
						123	9									
04	14460 X	11399	-0-	-3061	-0-	11151	3	16	4	Y	211	278	0			44
						232	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1705	-0-	-905	-0-	1660	3	45	9	Y	41	33	0			15
12	3379	X	2701	-0-	-678	-0-	2667	3	34	9	Y	31	25	0			21
01	4154	X	3216	-0-	-938	-0-	3179	3	2	4	Y	32	40	0			13
							35	9									
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4626	3	3	4	Y	30	22	0			21
							33	9									
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4791	3	1	4	Y	-0-	21	0			-0-
*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4302	3	3	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	2972	-0-	-6178	-0-	2955	3	17	9	Y	15	17	0			5
12	6262	X	5742	-0-	-520	-0-	5736	3	6	9	Y	5	7	0			3
01	5177	X	5139	-0-	-38	-0-	5131	3	2	4	Y	5	6	0			2
							6	9									
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4895	3	6	4	Y	-0-	2	0			-0-
03	5487	X	4580	-0-	-907	-0-	4577	3	3	4	Y	-0-					-0-
*04	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9590	3	12	4	Y	20	16	0			4
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	12808	-0-	-662	-0-	12808	3			Y	-0-					-0-
12	13702	X	13406	-0-	-296	-0-	13399	3	7	9	Y	6	2	0			4
01	14198	X	9672	-0-	-4526	-0-	9560	3	7	4	Y	95	60	0			39
							105	9									
02	12824	X	1483	-0-	-11341	-0-	1225	3	18	4	Y	218	93	0			164
							240	9									
03	14198	X	23	-0-	-14175	-0-	5	4	18	9	Y	16	165	0			15
04	12960	X	57	-0-	-12903	-0-	22	4	35	9	Y	32	40	0			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23700	X	22553	-0-	-1147	-0-	22451	3	2	4	Y	91	103	0			31
							100	9									
12	23963	X	23632	-0-	-331	-0-	23535	3	97	9	Y	88	58	0			61
01	24459	X	23846	-0-	-613	-0-	23817	3	8	4	Y	19	72	0			8
							21	9									
02	21476	X	21300	-0-	-176	-0-	21269	3	20	4	Y	10	12	0			6
							11	9									
03	23777	X	22907	-0-	-870	-0-	22852	3	7	4	Y	44	7	0			43
							48	9									
04	23010	X	21585	-0-	-1425	-0-	21502	3	24	4	Y	54	86	0			11
							59	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16710	X	14535	-0-	-2175	-0-	14534	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
12	15500	X	15182	-0-	-318	-0-	15179	3	3	9	Y	3	1	0			2
01	15810	X	14590	-0-	-1220	-0-	14584	3	4	4	Y	2	3	0			1
							2	9									
02	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13275	3	12	4	Y	3	2	0			2
							3	9									
03	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13908	3	5	4	Y	2	2	0			2
							2	9									
*04	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13672	3	20	4	Y	5	6	0			1
							6	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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

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

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

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

11	31770 X	25058	-0-	-6712	-0-	25002	2	56	9	Y	51							291
12	31186 X	25988	-0-	-5198	-0-	25916	2	72	9	Y	65							356
01	29388 X	24266	-0-	-5122	-0-	24160	2	106	9	Y	96	176	1	56	7			220
02	24360 X	20811	-0-	-3549	-0-	20741	2	70	9	Y	64							284
03	26970 X	23548	-0-	-3422	-0-	23493	2	55	9	Y	50	186	1					148
04	25140 X	20625	-0-	-4515	-0-	20570	2	55	9	Y	50							198

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

11	1740 #	1013	-0-	-727	-0-	966	2	47	9	N	43	63	1			15
12	1581 #	1252	-0-	-329	-0-	1174	2	78	9	N	71	27	1			59
01	1581 #	766	-0-	-815	-0-	766	2			N	-0-	41	1			18
02	1204 #	1030	-0-	-174	-0-	998	2	32	9	N	29	42	1			5
03	1271 #	949	-0-	-322	-0-	901	2	48	9	N	44	44	1			5
*04	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	1206	2	72	9	N	65	53	1			17

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

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

BLOCK 27 (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

11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			-0-

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

11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-			N	-0-			-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710

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

11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3	N	-0-			-0-
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3	N	-0-			-0-
01	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3	N	-0-			-0-
02	644	N	590	-0-	-54	-0-	590	3	N	-0-			-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-			-0-

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

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

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
*04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

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

11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					72
12	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					72
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					72
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					72
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					72
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

11	360	N	34	-0-	-326	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

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

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

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

11	480	X	261	-0-	-219	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	620	X	217	-0-	-403	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	600	X	352	-0-	-248	-0-	352	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
11	6000	#	4272	-0-	-1728	-0-	4260	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
12	6200	#	3114	-0-	-3086	-0-	3100	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
01	6200	#	3017	-0-	-3183	-0-	3000	3	17	9	Y	15	14	0			1
02	5600	#	2886	-0-	-2714	-0-	2872	3	14	9	Y	13	13	0			1
03	3441	#	3306	-0-	-135	-0-	3287	3	19	9	Y	17	17	0			1
*04	3515	R	3515	-0-	-0-	-0-	3494	3	21	9	Y	19	19	0			1

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

*11	90	N	31	-0-	-59	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	234	3	4	4	Y	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	236	3	14	4	Y	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

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

*11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1832	3	53	4	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
*01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2356	3	41	4	Y	-0-					-0-
*02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
*03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2337	3	134	4	Y	-0-					-0-
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-

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

*11	90	N	58	-0-	-32	-0-	56	3	2	4	N	-0-	1	0			-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1050	3	354	9	N	322	270	0			52
*01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1645	3	29	4	N	418	460	0			10
							460	9									
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1626	3	406	9	N	369	324	0			55
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1108	3	64	4	N	291	318	0			28
							320	9									
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1049	3	321	9	N	292	307	0			13

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

11	24570	X	21732	-0-	-2838	-0-	21732	3			Y	-0-					-0-
12	25389	X	22174	-0-	-3215	-0-	22171	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	24552	X	21696	-0-	-2856	-0-	21677	3	19	9	Y	17	16	0			1
02	22176	X	19726	-0-	-2450	-0-	19711	3	15	9	Y	14	14	0			1
03	24397	X	23031	-0-	-1366	-0-	23003	3	28	9	Y	25	25	0			1
*04	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	21837	3	8	9	Y	7	8	0			-0-

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

11	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	12416	3	98	9	Y	89	87	0			4
12	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12172	3	86	9	Y	78	79	0			3
01	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12140	3	130	9	Y	118	117	0			4
02	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10771	3	81	9	Y	74	75	0			3
03	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	11945	3	81	9	Y	74	74	0			3
*04	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	9972	3	62	9	Y	56	57	0			2

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16260 X	7514	-0-	-8746	-0-	7491	3	23	9	Y	21	21	0			1
12	16802 X	7466	-0-	-9336	-0-	7443	3	23	9	Y	21	21	0			1
01	16802 X	7668	-0-	-9134	-0-	7631	3	37	9	Y	34	34	0			1
02	7756 X	6625	-0-	-1131	-0-	6597	3	28	9	Y	25	25	0			1
03	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8026	3	25	9	Y	23	23	0			1
04	7500 X	7294	-0-	-206	-0-	7265	3	29	9	Y	26	26	0			1

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

11	22710 X	19661	-0-	-3049	-0-	19649	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
12	22785 X	19712	-0-	-3073	-0-	19706	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	22227 X	18363	-0-	-3864	-0-	18300	3	63	9	Y	57	55	0			2
02	19908 X	17740	-0-	-2168	-0-	17717	3	23	9	Y	21	22	0			1
03	21111 X	19207	-0-	-1904	-0-	19168	3	39	9	Y	35	35	0			1
04	19650 X	19408	-0-	-242	-0-	19387	3	21	9	Y	19	19	0			1

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

11	11460 X	10082	-0-	-1378	-0-	10050	3	32	9	Y	29	29	0			1
12	11842 X	9790	-0-	-2052	-0-	9771	3	19	9	Y	17	17	0			1
01	11470 X	10009	-0-	-1461	-0-	9910	3	99	9	Y	90	88	0			3
02	10108 X	8784	-0-	-1324	-0-	8682	3	102	9	Y	93	92	0			4
03	10850 X	9469	-0-	-1381	-0-	9448	3	21	9	Y	19	22	0			1
04	10080 X	9075	-0-	-1005	-0-	9049	3	26	9	Y	24	24	0			1

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

11	18480 X	16738	-0-	-1742	-0-	16654	3	84	9	Y	76	75	0			3
12	19096 X	16305	-0-	-2791	-0-	16243	3	62	9	Y	56	57	0			2
01	18538 X	15052	-0-	-3486	-0-	14994	3	58	9	Y	53	53	0			2
02	16576 X	14102	-0-	-2474	-0-	14046	3	56	9	Y	51	51	0			2
03	18073 X	15065	-0-	-3008	-0-	15000	3	65	9	Y	59	59	0			2
04	16740 X	14433	-0-	-2307	-0-	14385	3	48	9	Y	44	44	0			2

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

11	22200 X	20769	-0-	-1431	-0-	20766	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	22940 X	18222	-0-	-4718	-0-	18219	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	22940 X	17218	-0-	-5722	-0-	17185	3	33	9	Y	30	29	0			1
02	20720 X	12946	-0-	-7774	-0-	12927	3	19	9	Y	17	17	0			1
03	22940 X	16613	-0-	-6327	-0-	16589	3	24	9	Y	22	22	0			1
04	20760 X	16944	-0-	-3816	-0-	16926	3	18	9	Y	16	16	0			1

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

11	8400 X	7481	-0-	-919	-0-	7466	3	15	9	Y	14	12	0			32
12	7843 X	7539	-0-	-304	-0-	7521	3	18	9	Y	16	16	0			32
01	7843 X	7823	-0-	-20	-0-	7773	3	50	9	Y	45	44	0			33
02	7084 X	6945	-0-	-139	-0-	6927	3	18	9	Y	16	47	0			2
03	7719 X	7579	-0-	-140	-0-	7569	3	10	9	Y	9	11	0			-0-
04	7560 X	5050	-0-	-2510	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	60	3	2	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	3	4	9	Y	4	3	0			1
*01	62	N	13	-0-	-49	-0-	10	3	1	4	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*02	56	N	25	-0-	-31	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	3	3	4	Y	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
*11	120	N	118	-0-	-2	-0-	109	3	3	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	3	9	9	Y	8	7	0			1
*01	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	3	2	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	118	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*01	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	4	Y	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-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
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*01	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*01	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	4	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	4	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

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
*11	120	N	31	-0-	-89	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	124	3	14	9	Y	13	11	0			2
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	118	3	2	4	Y	11	13	0			-0-
							12	9									
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	116	3	14	9	Y	13	11	0			2
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	118	3	7	4	Y	12	13	0			1
							13	9									
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	120	3	13	9	Y	12	12	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

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

*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1323	3	39	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	1364	N	154	-0-	-1210	-0-	153	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1243	3	22	4	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*02	1204	N	1016	-0-	-188	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	901	3	52	4	Y	-0-					-0-
04	1230	N	890	-0-	-340	-0-	890	3			Y	-0-					-0-

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

*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	3	3	4	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*01	93	N	90	-0-	-3	-0-	88	3	2	4	N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	89	3	5	4	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

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

11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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

11	1050	X	538	-0-	-512	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	316	-0-	-769	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	354	-0-	-731	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	952	X	441	-0-	-511	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	558	X	367	-0-	-191	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	540	X	23	-0-	-517	-0-	23	2			N	-0-					-0-

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

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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 X	273	-0-	-87	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12	372 X	110	-0-	-262	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	372 X	286	-0-	-86	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	270 X	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

11	630 N	574	-0-	-56	-0-	574	2		N	-0-			-0-
12	651 N	245	-0-	-406	-0-	245	2		N	-0-			-0-
01	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	2		N	-0-			-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
*04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-

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

11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
12	279 N	110	-0-	-169	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
04	210 N	87	-0-	-123	-0-	87	2		N	-0-			-0-

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

11	T. A.	358	-0-	358	358	358	2		Y	-0-			29
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-			29
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-			29
02	708 X	350	-0-	-358	-0-	350	2		Y	-0-			29
*03	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			29
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			-0-

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

11	T. A.	94	-0-	94	94	94	2		Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-			6
02	211 X	117	-0-	-94	-0-	117	2		Y	-0-			6
*03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			6
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-

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

11	T. A.	750	-0-	750	750	750	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	750				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	750				Y	-0-			-0-
02	1434 X	684	-0-	-750	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
03	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			-0-

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

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

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

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

11	T. A.	93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
02	159 X	66	-0-	-93	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

11	T. A.	164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-					-0-
02	333 X	169	-0-	-164	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	58	-0-	58	92	58	2			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	61	-0-	61	153	61	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	42	-0-	42	195	42	2			Y	-0-					-0-

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

11	T. A.	453	-0-	453	453	453	2			Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	453					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	453					Y	-0-					7
02	908 X	455	-0-	-453	-0-	455	2			Y	-0-					7
*03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					7
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	483	-0-	483	483	483	2			Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					6
02	961 X	478	-0-	-483	-0-	478	2			Y	-0-					6
*03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					6
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					-0-
02	377 X	195	-0-	-182	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	720	-0-	720	720	720	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	720					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	720					Y	-0-					-0-
02	1368 X	648	-0-	-720	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-					-0-
02	599 X	294	-0-	-305	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					23
02	693 X	335	-0-	-358	-0-	335	2			Y	-0-					23
*03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					23
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	301	-0-	301	301	301	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-					-0-
02	587 X	286	-0-	-301	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	253	-0-	253	253	253	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-					-0-
02	521 X	268	-0-	-253	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	T. A.	239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	239					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	239					Y	-0-					-0-
02	589 X	350	-0-	-239	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

11	T. A.	1972	-0-	1972	1972	1972	2			Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1972					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1972					Y	-0-					7
02	3990 X	2018	-0-	-1972	-0-	2018	2			Y	-0-					7
*03	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					7
*04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

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

11	T. A.	415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	415					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	415					Y	-0-					-0-
02	787 X	372	-0-	-415	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

11	T. A.	657	-0-	657	657	657	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	657					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	657					Y	-0-					-0-
02	1333 X	676	-0-	-657	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

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

*11	3785 R	3785	-0-	-0-	-0-	3675	3	102	4	Y	7	7	0			1
						8	9									
12	3804 R	3804	-0-	-0-	-0-	3796	3	8	9	Y	7	7	0			1
*01	3570 R	3570	-0-	-0-	-0-	3506	3	56	4	Y	7	7	0			1
						8	9									
*02	2849 R	2849	-0-	-0-	-0-	2848	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
*03	3906 #	3218	-0-	-688	-0-	3044	3	174	4	Y	-0-					-0-
04	3780 #	3017	-0-	-763	-0-	3017	3			Y	-0-					-0-

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

*11	480 #	30	-0-	-450	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	465 #	30	-0-	-435	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*01	62 #	30	-0-	-32	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*03	31 #	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

*11	360 #	30	-0-	-330	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	372 #	30	-0-	-342	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*01	248 #	30	-0-	-218	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*03	31 #	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	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
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	Y	-0-					-0-
							29	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	69	1	517	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	380	3	Y	6	6	0			-0-
							7	4	7	9							
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	Y	7	7	0			-0-
							50	4	8	9							
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	381	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	479	3	Y	14	13	0			1
							3	4	15	9							
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	63	1	484	3	Y	11	11	0			1
							69	4	12	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	781	N	374	-0-	-407	-0-	44	1	328	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	303		303	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	311	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	45	1	345	3	Y	-0-					-0-
							49	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800		1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
12	217		4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	1946		1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
02	2788		2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
*03	1708		1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	210		1380	-0-	1170	1170	1380	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	27	-0-	27	116	27	3			Y	-0-					21
12	137 N	21	-0-	-116	-0-	21	3			Y	-0-					21
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					21
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					21
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					21
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					21

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

11	DLQ G-10	14	-0-	14	58	14	3			Y	-0-					30
12	69 N	11	-0-	-58	-0-	11	3			Y	-0-					30
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					30
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					30
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					30
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					30

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

11	DLQ G-10	868	-0-	868	3664	868	3			Y	-0-					-0-
12	3000 N	680	-0-	-2320	1344	680	3			Y	-0-					-0-
01	2128 N	784	-0-	-1344	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	0 W	827	-0-	827	197506	827	2			N	-0-					58
12	10480	214	-0-	-10266	187240	214	2			N	-0-					58
01	16244	205	-0-	-16039	171201	205	2			N	-0-					58
02	DLQ G-10	185	-0-	185	171386	185	2			N	-0-					58
*03	171530	144	-0-	-171386	-0-	144	2			N	-0-					58
*04	840 #	183	-0-	-657	-0-	183	2			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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5781	3	14	9	Y	13					81
12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7294	3	9	9	Y	8					89
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6923	3	19	9	Y	17					106
02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5685	3	24	9	Y	22					128
*03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5748	3	62	9	Y	56	126	1			58
04	5280	X	4363	-0-	-917	-0-	4349	3	14	9	Y	13					71

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
11	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9032	3	14	9	Y	13	11	1			10
12	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	3			Y	-0-	10	1			-0-
01	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			Y	-0-					-0-
02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3			Y	-0-					-0-
*03	7347	X	5999	-0-	-1348	-0-	5999	3			Y	-0-					-0-
04	7110	X	6982	-0-	-128	-0-	6982	3			Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 12/23/1995 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	3			Y	-0-					-0-
12	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	3			Y	-0-					-0-
01	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3			Y	-0-					-0-
02	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3			Y	-0-					-0-
*03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			Y	-0-					-0-
*04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2769	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	3100	N	3652	-0-	552	552	3652	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	3100	N	3739	-0-	639	1191	3738	3	1	9	Y	1					1
02	2800	N	3057	-0-	257	1448	3054	3	3	9	Y	3	2	1			2
*03	4686	X	3238	-0-	-1448	-0-	3238	3			Y	-0-	1	1			1
04	2220	X	1291	-0-	-929	-0-	1291	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	2322	3	3	9	Y	3					43
12	2635	N	1254	-0-	-1381	-0-	1251	3	3	9	Y	3					46
01	2139	N	1070	-0-	-1069	-0-	1066	3	4	9	Y	4					50
02	1120	N	1056	-0-	-64	-0-	1053	3	3	9	Y	3					53
*03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1946	3	8	9	Y	7	52	1			8
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	3	1	9	Y	1					9

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
10	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2353	3	4	9	Y	4					4
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	3	6	9	Y	5	4	1			5
*02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-	3	1			2
*03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1729	3	177	9	Y	161					163
04	1440 N	1300	-0-	-140	-0-	1222	3	78	9	Y	71					234

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

11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2603	3	21	9	Y	19	12	1			23
12	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2902	3	12	9	Y	11	24	1			10
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2338	3	9	9	Y	8					18
*02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	3	3	9	Y	3	14	1			7
*03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2302	3	8	9	Y	7	4	1			10
04	1950 N	1741	-0-	-209	-0-	1735	3	6	9	Y	5	8	1			7

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

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

11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2386	3	4	9	Y	4	9	1			6
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					6
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2271	3	2	9	Y	2					8
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	3	1	9	Y	1					9
*03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1836	3	8	9	Y	7	8	1			8
04	1560 N	1319	-0-	-241	-0-	1319	3			Y	-0-					8

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

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

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

*08	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-	86	1			18
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					18
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					18
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					18
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					18
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					18
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					18
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					18
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					18

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	-0-	-151	-0-	48	3	18	9	N	16	72	1			31
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	19	3	1	9	N	1					32
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					32
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					32
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					32
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					32
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					32
*03	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					32
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					32

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 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
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					55
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					55
01	961	N	757	-0-	-204	-0-	757	2			Y	-0-					55
02	924	N	539	-0-	-385	-0-	539	2			Y	-0-					55
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					55
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					129
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					129
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					129

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

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

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

TEXAS TEN C 3 WELL #: 3 RRCID -> 153517 COMPL. DATE 07/13/2011 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	912	-0-	912	2427	794	2	118	9	N	107	62	1			141
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2427					N	-0-	91	1			50
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2427					N	-0-	20	1			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2427					N	-0-	25	1			5
03	3082 N	655	-0-	-2427	-0-	631	2	24	9	N	22	23	1			4
*04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	794	2	146	9	N	133	85	1			52

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

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

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

11	60 N	29	-0-	-31	-0-	16	2	13	9	N	12					28
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	18	2	8	4	N	5					33
						6	9									
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	21	2	5	4	N	5					38
						6	9									
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	19	2	7	4	N	5	25	1			18
						6	9									
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	19	2	12	4	N	12					30
						13	9									
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	24	2	5	4	N	14	24	1			20
						15	9									

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

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

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

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

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

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	64	2	12	9	N	11	45	1			8
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	73	2	30	4	N	6					14
						7	9									
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	79	2	18	4	N	18					32
						20	9									
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	48	2	7	4	N	7					39
						8	9									
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	33	2	20	4	N	10					49
						11	9									
04	120 N	4	-0-	-116	-0-	3	2	1	4	N	-0-					49

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

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

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 18580 PERF.16148 - 16160

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_____ 07/29/2013 - PLUGGED 07/29/13

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32274 X	32274	-0-	-0-	-0-	32274	2			N	-0-					16
12	31992 X	31630	-0-	-362	-0-	31630	2			N	-0-					16
01	31992 X	2125	-0-	-29867	-0-	2125	2			N	-0-					16
02	DLQ G-10	27051	-0-	27051	27051	27051	2			N	-0-					16
03	DLQ G-10	1920	-0-	1920	28971	1920	2			N	-0-					16
04	DLQ G-10	3957	-0-	3957	32928	3957	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

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

BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 18575 PERF.15568 - 15574

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

11	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					90
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	1568 N	2	-0-	-1566	-0-	2	3			N	-0-					90
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	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

11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	279 N	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	248 N	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	224 N	128	-0-	-96	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	121	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW) 12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3349		3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
12	4403		4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
01	1469		1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	616		325	-0-	-291	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*03	4381		4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
04	660		7720	-0-	7060	7060	7720	3			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
*11	1920	N	1431	-0-	-489	-0-	1424	2	7	9	Y	6	10	0			3
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1208	2	8	9	Y	7	9	0			1
*01	1240	N	10	-0-	-1230	-0-	1	2	9	9	Y	8	8	0			1
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1387	2	13	9	Y	12	10	0			2
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1207	2	11	9	Y	10	10	0			2

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
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	365	2	70	9	Y	64	51	0			31
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	549	2	144	9	Y	131	141	0			21
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	2	130	9	Y	118	129	0			10
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	381	2	113	9	Y	103	105	0			8
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	631	2	201	9	Y	183	164	0			27
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	527	2	188	9	Y	171	166	0			32

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12368 - 13050

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7365	3	13	9	Y	12					12
*12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6915	3	4	9	Y	4	14	1			2
*01	6448	X	5861	-0-	-587	-0-	5837	3	24	9	Y	22	17	1			7
*02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5643	3	80	9	Y	73	42	1			38
*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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	3	3	9	Y	3					3
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1135	3	4	9	Y	4	5	1			2
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	3	2	9	Y	2	2	1			1
*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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1881	3	13	9	Y	12	10	1			2
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
*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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					1
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	3	4	9	Y	4	3	1			2
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			1
*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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7593	3	11	9	Y	10					10
*12	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	7964	3	94	9	Y	85	58	1			37
*01	7595	X	3564	-0-	-4031	-0-	3560	3	4	9	Y	4	40	1			1
*02	6748	X	951	-0-	-5797	-0-	949	3	2	9	Y	2	2	1			1
*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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4359	3	121	9	Y	110	109	1			24
*12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5126	3	78	9	Y	71	78	1			17
*01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4521	3	67	9	Y	61	67	1			11
*02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3646	3	61	9	Y	55	51	1			15
*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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2466	3	30	9	Y	27	25	1			6
*12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3445	3	113	9	Y	103	84	1			25
*01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2220	3	127	9	Y	115	118	1			22
*02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2112	3	7	9	Y	6	26	1			2
*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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4500 X	2994	-0-	-1506	-0-	2993	3	1	9	Y	1					1
*12	4650 X	3028	-0-	-1622	-0-	2995	3	33	9	Y	30	18	1			13
*01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2801	3	13	9	Y	12	21	1			4
*02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2855	3	2	9	Y	2	5	1			1
*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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	3713	-0-	3713	3815	3596	3	117	9	Y	106	75	1			31
04	14B2 EXT	2777	-0-	2777	6592	2777	3			Y	-0-	31	1			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

*11	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7039	3	13	9	Y	12	17	1			17
*12	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7394	3	6	9	Y	5	20	1			2
*01	8959 X	4361	-0-	-4598	-0-	4349	3	12	9	Y	11	9	1			4
*02	8092 X	5430	-0-	-2662	-0-	5428	3	2	9	Y	2	5	1			1
*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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

*11	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10755	3	156	9	Y	142	130	1			31
*12	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	13109	3	132	9	Y	120	122	1			29
*01	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	11230	3	76	9	Y	69	85	1			13
*02	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8099	3	98	9	Y	89	78	1			24
*03	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	7977	3	117	9	Y	106	99	1			31
*04	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	7980	3	171	9	Y	155	155	1			31

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

*11	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	15122	3	44	9	Y	40					40
*12	13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	3			Y	-0-	40	1			-0-
*01	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	13258	3	50	9	Y	45	30	1			15
*02	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	10421	3	2	9	Y	2	16	1			1
*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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

*11	3450 X	2139	-0-	-1311	-0-	2091	3	48	9	Y	44					44
*12	3565 X	2183	-0-	-1382	-0-	1976	3	207	9	Y	188	150	1			82
*01	3441 X	1414	-0-	-2027	-0-	1411	3	3	9	Y	3	84	1			1
*02	3052 X	2061	-0-	-991	-0-	2059	3	2	9	Y	2	2	1			1
*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

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*11	9390	X	8839	-0-	-551	-0-	8788	3	51	9	Y	46	59	1			10
*12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9195	3	86	9	Y	78	69	1			19
*01	7781	X	7766	-0-	-15	-0-	7681	3	85	9	Y	77	82	1			14
*02	6356	X	5932	-0-	-424	-0-	5895	3	37	9	Y	34	39	1			9
*03	9238	X	5066	-0-	-4172	-0-	4996	3	70	9	Y	64	54	1			19
04	8970	X	4376	-0-	-4594	-0-	4325	3	51	9	Y	46	56	1			9

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

*11	6119	X	3379	-0-	-2740	-0-	3326	3	53	9	Y	48	49	0			-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3389	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
*01	3100	N	4129	-0-	1029	1029	4044	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
*02	4640	X	3611	-0-	-1029	-0-	3574	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3311	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
*04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2629	3	34	9	Y	31	31	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1644	3	24	9	Y	22	13	1			9
*01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1942	3	3	9	Y	3	11	1			1
*02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1555	3	3	9	Y	3	3	1			1
*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

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

*11	3240	X	1432	-0-	-1808	-0-	1425	3	7	9	Y	6	11	1			2
*12	3348	X	2638	-0-	-710	-0-	2573	3	65	9	Y	59	37	1			24
*01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3379	3	316	9	Y	287	240	1			71
*02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3202	3	142	9	Y	129	161	1			39
*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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

*11	1134	X	445	-0-	-689	-0-	435	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	664	3	355	9	Y	323	322	0			1
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	615	3	212	9	Y	193	193	0			1
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	539	3	105	9	Y	95	95	0			1
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	310	3	133	9	Y	121	121	0			1
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	351	3	118	9	Y	107	106	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
*11	3000	N	4262	-0-	1262	1576	4262	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5284	-0-	2184	3760	5258	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
*01	8606	X	4846	-0-	-3760	-0-	4826	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
*02	1540	X	1057	-0-	-483	-0-	1055	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
04	1650	X	1296	-0-	-354	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

*11	3030	X	1828	-0-	-1202	-0-	1828	3			Y	-0-	56	1			18
*12	3131	X	1962	-0-	-1169	-0-	1953	3	9	9	Y	8	22	1			4
*01	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2838	3	122	9	Y	111	78	1			37
*02	2576	X	2185	-0-	-391	-0-	2183	3	2	9	Y	2	38	1			1
*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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

*11	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9708	3	33	9	Y	30	26	1			26
*12	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13680	3	66	9	Y	60	64	1			22
*01	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10731	3	50	9	Y	45	38	1			29
*02	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6484	3	14	9	Y	13	31	1			11
*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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

*11	T. A.		1564	-0-	1464	2394	1564	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		2131	-0-	2131	4525	2122	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*01	T. A.		1717	-0-	1717	6242	1713	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*02	T. A.		987	-0-	987	7229	987	3			Y	-0-					-0-
*03	7868	X	639	-0-	-7229	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	7	7	0			-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

11	3000	N	3196	-0-	196	196	3124	3	72	9	Y	65	175	1			99
12	3100	N	3515	-0-	415	611	3487	3	28	9	Y	25					124
01	3100	N	2997	-0-	-103	508	2967	3	30	9	Y	27					151
02	2800	N	2497	-0-	-303	205	2464	3	33	9	Y	30					181
*03	2878	X	2673	-0-	-205	-0-	2542	3	131	9	Y	119	172	1			128
*04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2114	3	18	9	Y	16					144

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*11	1969	N	-0-	-0-	-1969	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7512	3	275	9	Y	250	249	0			1
*01	3100	N	3724	-0-	624	624	3540	3	184	9	Y	167	167	0			1
*02	2800	N	3797	-0-	997	1621	3793	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
*03	11130	X	9509	-0-	-1621	-0-	9113	3	396	9	Y	360	357	0			3
*04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5748	3	257	9	Y	234	234	0			3

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

*11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1381	3	75	9	Y	68					68
*12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2586	3	19	9	Y	17	78	1			7
*01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2102	3	99	9	Y	90	67	1			30
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1753	3	4	9	Y	4	32	1			2
*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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

*11	3000	N	3628	-0-	628	628	3553	3	75	9	Y	68	56	1			59
*12	3100	N	2872	-0-	-228	400	2817	3	55	9	Y	50	90	1			19
*01	2661	N	2261	-0-	-400	-0-	2229	3	32	9	Y	29	29	1			19
*02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2329	3	53	9	Y	48	28	1			39
*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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	757	3	14	9	Y	13	9	1			11
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	3	3	9	Y	3	13	1			1
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	224	N	55	-0-	-169	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*03	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

*11	T. A.		1853	-0-	1853	4265	1790	3	63	9	Y	57	25	1			50
*12	7152	X	2887	-0-	-4265	-0-	2834	3	53	9	Y	48	80	1			18
*01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	1966	3	46	9	Y	42	33	1			27
*02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1614	3	24	9	Y	22	31	1			18
*03	2883	X	1303	-0-	-1580	-0-	1163	3	140	9	Y	127	70	1			75
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	75	98	1			52

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

*11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3900	3	70	9	Y	64	45	1			56
*12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4302	3	81	9	Y	74	102	1			28
*01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3449	3	53	9	Y	48	45	1			31
*02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3229	3	68	9	Y	62	43	1			50
*03	2821	X	2430	-0-	-391	-0-	2371	3	59	9	Y	54	72	1			32
*04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3366	3	40	9	Y	36	43	1			25

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4991	X	405	-0-	-4586	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*02	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	6591	3	563	9	Y	512	358	1			154
*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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4481	X	3404	-0-	-1077	-0-	3288	3	116	9	Y	105	104	0			1
*12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3496	3	251	9	Y	228	228	0			1
*01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3483	3	151	9	Y	137	137	0			1
*02	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1704	3	139	9	Y	126	126	0			1
*03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3595	3	77	9	Y	70	70	0			1
*04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2967	3	90	9	Y	82	82	0			1

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

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

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

*11	28814	X	6436	-0-	-22378	-0-	6320	3	116	9	Y	105	105	0			1
*12	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5084	3	202	9	Y	184	184	0			1
*01	8525	X	4862	-0-	-3663	-0-	4621	3	241	9	Y	219	219	0			1
*02	7700	X	2345	-0-	-5355	-0-	2075	3	270	9	Y	245	244	0			2
*03	6665	X	1693	-0-	-4972	-0-	1484	3	209	9	Y	190	191	0			1
04	6450	X	653	-0-	-5797	-0-	469	3	184	9	Y	167	166	0			2

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	3	3	9	Y	3	2	1			1
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	390	N	142	-0-	-248	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			1

BRYANT G (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275066 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13078 PERF.11868 - 11987

*05	4977	X	-0-	-0-	-4977	-0-					Y	-0-					-0-
*06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
*07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
*10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
*12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

11	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	1974	3	34	9	N	31					182
12	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2019	3	36	9	N	33	158	1			57
01	2232	N	462	-0-	-1770	-0-	455	3	7	9	N	6					63
02	1876	N	1704	-0-	-172	-0-	1671	3	33	9	N	30					93
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2272	3	66	9	N	60					153
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1995	3	46	9	N	42					195

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	2107	3	56	9	N	51					125
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2007	3	65	9	N	59					184
01	2077	N	512	-0-	-1565	-0-	491	3	21	9	N	19	178	1			25
02	2016	N	1441	-0-	-575	-0-	1406	3	35	9	N	32					57
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2229	3	64	9	N	58					115
*04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2454	3	65	9	N	59					174

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3127	3	57	9	N	52					90
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3101	3	53	9	N	48					138
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2958	3	86	9	N	78	162	1	8	8	46
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2672	3	61	9	N	55					101
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2955	3	92	9	N	84					185
*04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2886	3	87	9	N	79	166	1			98

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					47
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	N	2					49
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	3	6	9	N	5					54
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	259	3	24	9	N	22	18	8			58
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	275	3	15	9	N	14					72
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	213	3	4	9	N	4					76

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2310	3	42	9	N	38					102
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2031	3	41	9	N	37					139
01	1953	N	501	-0-	-1452	-0-	492	3	9	9	N	8					147
02	1764	N	1076	-0-	-688	-0-	1057	3	19	9	N	17					164
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1883	3	72	9	N	65	185	1			44
*04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1932	3	36	9	N	33					77

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	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

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

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN) 13593 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119784 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		38688	-0-	38688	162578	38235	3	453	9	N	412					1262
12	200885	X	38307	-0-	-162578	-0-	37821	3	486	9	N	442	358	1			1346
01	43152	X	34334	-0-	-8818	-0-	34111	3	223	9	N	203	343	1	797	7	409
02	36736	X	34238	-0-	-2498	-0-	33878	3	360	9	N	327	168	1			568
03	40021	X	31189	-0-	-8832	-0-	31135	3	54	9	N	49	168	1			449
04	38700	X	30535	-0-	-8165	-0-	30412	3	123	9	N	112	336	1			225

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

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		19116	-0-	19116	80961	19116	3			N	-0-					579
12	99125	X	18164	-0-	-80961	-0-	18164	3			N	-0-					579
01	21390	X	6437	-0-	-14953	-0-	6437	3			N	-0-	350	7			229
02	18760	X	16183	-0-	-2577	-0-	16183	3			N	-0-					229
03	26015	X	26015	-0-	-0-	-0-	25987	3	28	9	N	25					254
*04	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	19983	3			N	-0-					254

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2918	-0-	2918	7863	2918	3			N	-0-					213
12	10265	X	2402	-0-	-7863	-0-	2402	3			N	-0-					213
01	2790	X	1932	-0-	-858	-0-	1932	3			N	-0-					213
02	2716	X	1327	-0-	-1389	-0-	1327	3			N	-0-					213
03	3007	X	2331	-0-	-676	-0-	2331	3			N	-0-					213
04	2910	X	2400	-0-	-510	-0-	2400	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270 X	3059	-0-	-211	-0-	3058	3	1	9	N	1			96
12	3379 X	3146	-0-	-233	-0-	3146	3			N	-0-			96
01	3286 X	3059	-0-	-227	-0-	3059	3			N	-0-			96
02	2856 X	2767	-0-	-89	-0-	2767	3			N	-0-			96
03	3162 X	3110	-0-	-52	-0-	3109	3	1	9	N	1			97
04	3060 X	2391	-0-	-669	-0-	2385	3	6	9	N	5			102

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

11	6090 X	5628	-0-	-462	-0-	5628	3			N	-0-			90
12	6262 X	5696	-0-	-566	-0-	5694	3	2	9	N	2			92
*01	6014 X	5631	-0-	-383	-0-	5631	3			N	-0-			92
02	5292 X	5105	-0-	-187	-0-	5105	3			N	-0-			92
03	5859 X	5505	-0-	-354	-0-	5505	3			N	-0-			92
04	5640 X	4718	-0-	-922	-0-	4718	3			N	-0-			92

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

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

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

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

11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			7
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			7
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-			7
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-			7
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-			7
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-			7

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

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

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	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

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

CHAMPION LAKE (YATES) 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
HARRIS, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 069659 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A

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

CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

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

CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L") 17001 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HACIENDA STATE WELL #: RRCID -> 217726 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4070 - 4076

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

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

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
01	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	1316 X	53	-0-	-1263	-0-	20	1	33	2	N	-0-					-0-
03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410 X	1191	-0-	-219	-0-	21	1	1170	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

11	3060 X	3040	-0-	-20	-0-	90	1	2950	2	N	-0-			-0-
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	93	1	3165	2	N	-0-			-0-
01	3565 X	3305	-0-	-260	-0-	75	1	3230	2	N	-0-			-0-
02	3220 X	2466	-0-	-754	-0-	84	1	2382	2	N	-0-			-0-
03	3565 X	3476	-0-	-89	-0-	93	1	3383	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2858	-0-	-352	-0-	69	1	2789	2	N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	12400 X	5797	-0-	-6603	-0-	5797	3			N	-0-			-0-
01	12400 X	834	-0-	-11566	-0-	834	3			N	-0-			-0-
02	10248 X	-0-	-0-	-10248	-0-					N	-0-			-0-
03	1300 X	104	-0-	-1196	-0-	104	3			N	-0-			-0-
04	900 X	15	-0-	-885	-0-	15	3			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

11	17700 X	3860	-0-	-13840	-0-	3757	2	103	5	N	-0-			-0-
12	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	16411	2	701	5	N	-0-			-0-
01	11191 X	10111	-0-	-1080	-0-	8160	1	1951	5	N	-0-			-0-
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-			-0-
03	17112 X	11288	-0-	-5824	-0-	10766	2	522	5	N	-0-			-0-
04	16560 X	2600	-0-	-13960	-0-	1329	2	1271	5	N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

11	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
01	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
02	1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-			-0-
03	2015 N	457	-0-	-1558	-0-	457	2			N	-0-			-0-
04	1920 N	99	-0-	-1821	-0-	99	2			N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A

11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	860	1	851	2	N	-0-			-0-
12	2046 N	1821	-0-	-225	-0-	860	1	961	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	1306	-0-	-306	-0-	860	1	446	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	860	-0-	-736	-0-	860	1			N	-0-			-0-
03	1829 N	1002	-0-	-827	-0-	860	1	142	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	928	-0-	-332	-0-	860	1	68	2	N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910 #	2898	-0-	-12	-0-	1245	1	1653	2	N	-0-			-0-
12	3017 R	3017	-0-	-0-	-0-	1287	1	1730	2	N	-0-			-0-
01	3038 #	2813	-0-	-225	-0-	1038	1	1775	2	N	-0-			-0-
02	3931 R	3931	-0-	-0-	-0-	1162	1	2769	2	N	-0-			-0-
03	3352 R	3352	-0-	-0-	-0-	1287	1	2065	2	N	-0-			-0-
*04	2995 R	2995	-0-	-0-	-0-	913	1	2082	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

*11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

*11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
*01	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-			-0-
*02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-			-0-
*03	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-			-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760 X	5598	-0-	-162	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
12	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	4244	-0-	-1243	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
02	5236 X	4659	-0-	-577	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	5165	-0-	-632	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	4813	-0-	-797	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

*11	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			Y	-0-					8
12	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					8
*01	4743 X	4418	-0-	-325	-0-	4418	3			Y	-0-					8
*02	4564 X	4160	-0-	-404	-0-	4160	3			Y	-0-					8
*03	5053 X	4605	-0-	-448	-0-	4605	3			Y	-0-					8
04	4890 X	4146	-0-	-744	-0-	4146	3			Y	-0-					8

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

*11	720 N	584	-0-	-136	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*01	620 N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

*11	1950 N	1871	-0-	-79	-0-	1871	2			Y	-0-					56
12	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1790	2	15	9	Y	14					70
*01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					70
*02	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			Y	-0-					70
*03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1815	2	8	9	Y	7	67	1			10
04	2010 N	1823	-0-	-187	-0-	1792	2	31	9	Y	28					38

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

*11	7107 X	2602	-0-	-4505	-0-	2602	3			Y	-0-					8
12	2790 X	2332	-0-	-458	-0-	2332	3			Y	-0-					8
*01	2790 X	1337	-0-	-1453	-0-	1337	3			Y	-0-					8
*02	2772 X	1232	-0-	-1540	-0-	1232	3			Y	-0-					8
*03	3069 X	1323	-0-	-1746	-0-	1323	3			Y	-0-					8
04	2610 X	1243	-0-	-1367	-0-	1243	3			Y	-0-					8

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	1	1	9	N	1					151
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	9	N	1					152
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	1	1	9	N	1					153
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	1	1	9	N	1					154
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	9	N	1					155
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	9	N	1					156

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

11	1200	N	512	-0-	-688	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	476	N	313	-0-	-163	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	620	N	356	-0-	-264	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

11	7890	X	7654	-0-	-236	-0-	7654	2			N	-0-					317
12	8153	X	7373	-0-	-780	-0-	7373	2			N	-0-					317
01	8401	X	7296	-0-	-1105	-0-	7296	2			N	-0-					317
02	7588	X	6058	-0-	-1530	-0-	6058	2			N	-0-					317
03	8401	X	6978	-0-	-1423	-0-	6978	2			N	-0-					317
04	7650	X	7365	-0-	-285	-0-	7365	2			N	-0-					317

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A

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

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166

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

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	568	-0-	-486	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	899	N	658	-0-	-241	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
02	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
*03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
*04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	558	N	268	-0-	-290	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	413	-0-	-367	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	744	N	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

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

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
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	77	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	987	2	22	9	N	20					150
12	775	#	706	-0-	-69	-0-	691	2	15	9	N	14					164
01	651	#	448	-0-	-203	-0-	430	2	18	9	N	16					180
02	952	#	492	-0-	-460	-0-	490	2	2	9	N	2					182
03	1054	#	1002	-0-	-52	-0-	967	2	35	9	N	32					214
04	1020	#	676	-0-	-344	-0-	643	2	33	9	N	30					244

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
*01	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
*02	4648	X	4097	-0-	-551	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
*03	5146	X	4920	-0-	-226	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4570	-0-	-380	-0-	4570	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
*11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*01	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

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
*11	2670	N	2482	-0-	-188	-0-	2482	2			Y	-0-					56
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2722	2	15	9	Y	14					70
*01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					70
*02	2520	X	2209	-0-	-311	-0-	2209	2			Y	-0-					70
*03	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	2507	2	7	9	Y	6	66	1			10
04	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	2506	2	31	9	Y	28					38

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
*11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1047	2	61	9	N	55					97
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1145	2	15	9	N	14					111
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					111
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1015	2	46	9	N	42					153
*03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1046	2	14	9	N	13	148	1			18
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					18

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
*11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					23
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					23
*01	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			N	-0-					23
*02	3136	X	3021	-0-	-115	-0-	3021	2			N	-0-					23
*03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					23
*04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

*11	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	1242	2			N	-0-					22
12	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			N	-0-					22
*01	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1173	2			N	-0-					22
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					22
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					22
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					22

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	1			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	1			N	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	1			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	54	1	2	3	N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	1			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					59
12	2542	N	1628	-0-	-914	-0-	1628	2			N	-0-					59
01	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	2278	2			N	-0-					59
02	2800	N	3217	-0-	417	417	3217	2			N	-0-					59
03	3100	N	5144	-0-	2044	2461	5144	2			N	-0-					59
*04	3000	N	5570	-0-	2570	5031	5570	2			N	-0-					59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	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

11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					19
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					19
01	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	1041	2			N	-0-					19
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					19
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					19
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					19

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
ROMAN NOSE WELL #: 1 U RRCID -> 075379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22150 PERF.14610 - 22090

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

TRATON OPERATING COMPANY 865452
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

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

HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

11	38040 X	36700	-0-	-1340	-0-	36700	2		N	-0-			3
12	39308 X	38393	-0-	-915	-0-	38393	2		N	-0-			3
01	40238 X	38073	-0-	-2165	-0-	38073	2		N	-0-			3
02	35611 X	32247	-0-	-3364	-0-	32247	2		N	-0-			3
03	38440 X	31775	-0-	-6665	-0-	31775	2		N	-0-			3
04	37140 X	36501	-0-	-639	-0-	36501	2		N	-0-			3

CHEYENNE (ELLENBURGER) 17585 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
ROMAN NOSE WELL #: 1 L RRCID -> 075380 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 22150 PERF. N/A

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

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

11	3000	2987	-0-	-13	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
12	3100	2870	-0-	-230	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
01	3100	2221	-0-	-879	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
02	2800	2451	-0-	-349	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
03	3100	2753	-0-	-347	-0-	2753	3		N	-0-			-0-
04	3000	2310	-0-	-690	-0-	2310	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

11	DLQ G-10	2172	-0-	2172	6112	2172	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	194	-0-	194	6306	194	3		N	-0-			-0-
01	6321 R	15	-0-	-6306	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	2240 #	16	-0-	-2224	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	2480 #	7	-0-	-2473	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-

COAHOMA (MISS) 19111 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 1 RRCID -> 274341 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8707 - 8717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1884	-0-	1884	51823	1884	2		N	-0-			46
12	0	1888	-0-	1888	53711	1888	2		N	-0-			46
01	3100 N	1850	-0-	-1250	52461	1850	2		N	-0-			46
*02	52461	-0-	-0-	-52461	-0-				N	-0-			46
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	0	-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

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

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

COBB (DEVONIAN) 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WOLF ENERGY, INC. 935534
WALKER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 087269 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004

11	DLQ G-10	6870	-0-	6870	30846	6870	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4208	-0-	4208	35054	4208	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	184	-0-	184	35238	184	2		N	-0-			-0-
*02	35238 X	-0-	-0-	-35238	-0-				N	-0-			-0-
03	7099 X	4000	-0-	-3099	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
*04	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

11	1410 N	195	-0-	-1215	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
02	196 N	3	-0-	-193	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 N	203	-0-	-187 B	-0-	203	2		N	-0-					-0-
12	370 N	-0-	-0-	-370 B	-0-				N	3	3	8			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-				N	624	367	1			257
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	107	182	1			182
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	79					261

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

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

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

11	1492	3775	-0-	2283 B	4876	3775	3		N	-0-					-0-
12	1415	1492	-0-	77 B	4953	1492	3		N	-0-					-0-
01	1067	1452	-0-	385 B	5338	1452	3		N	-0-					-0-
02	3528	853	-0-	-2675 B	2663	853	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2663															
03	3906	471	-0-	-3435 B	-772	471	3		N	-0-					-0-
04	3780	-0-	-0-	-3780 B	-4552				N	-0-					-0-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

11	330 #	207	-0-	-123	-0-	206	2	1 9	Y	1					23
12	341 #	302	-0-	-39	-0-	298	2	4 9	Y	4	21	1			6
01	341 #	242	-0-	-99	-0-	242	2		Y	-0-					6
02	378 R	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1 9	Y	1					7
03	310 #	212	-0-	-98	-0-	211	2	1 9	Y	1					8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

11	469 R	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1 9	Y	1					5
12	253 R	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1 9	Y	1					6
01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2 9	Y	2					8
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3 9	Y	3	9	1			2
03	264 R	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1 9	Y	1					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

11	450 #	359	-0-	-91	-0-	358	2	1 9	Y	1					5
12	465 #	282	-0-	-183	-0-	281	2	1 9	Y	1					6
01	465 #	302	-0-	-163	-0-	300	2	2 9	Y	2					8
02	420 #	284	-0-	-136	-0-	273	2	11 9	Y	10	15	1			3
03	465 #	421	-0-	-44	-0-	421	2		Y	-0-					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
11	600	#	578	-0-	-22	-0-	575	2	3	9	Y	3					27
12	620	#	450	-0-	-170	-0-	447	2	3	9	Y	3					30
01	558	#	527	-0-	-31	-0-	519	2	8	9	Y	7					37
02	535	R	535	-0-	-0-	-0-	524	2	11	9	Y	10	28	1			19
03	589	#	474	-0-	-115	-0-	473	2	1	9	Y	1					20
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

11	450	#	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	465	#	336	-0-	-129	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	465	#	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	364	#	276	-0-	-88	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	372	#	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	330	#	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

11	660	#	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					242
12	682	#	605	-0-	-77	-0-	604	2	1	9	N	1					243
01	682	#	627	-0-	-55	-0-	625	2	2	9	N	2					245
02	588	#	558	-0-	-30	-0-	556	2	2	9	N	2					247
03	651	#	623	-0-	-28	-0-	620	2	3	9	N	3					250
04	630	#	600	-0-	-30	-0-	592	2	8	9	N	7					257

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

11	630	#	451	-0-	-179	-0-	441	2	10	9	N	9					159
12	690	R	690	-0-	-0-	-0-	681	2	9	9	N	8					167
01	761	R	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	N	5					172
02	633	R	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2					174
03	682	#	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					174
04	750	#	447	-0-	-303	-0-	444	2	3	9	N	3					177

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

11	690	#	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					186
12	713	#	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					186
01	713	#	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					186
02	560	#	548	-0-	-12	-0-	548	2			N	-0-					186
03	620	#	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					186
04	600	#	584	-0-	-16	-0-	583	2	1	9	N	1					187

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

11	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	292	2	11	9	N	10					120
12	343	R	343	-0-	-0-	-0-	332	2	11	9	N	10					130
01	403	#	341	-0-	-62	-0-	328	2	13	9	N	12					142
02	364	#	321	-0-	-43	-0-	319	2	2	9	N	2					144
03	403	#	347	-0-	-56	-0-	338	2	9	9	N	8					152
04	330	#	328	-0-	-2	-0-	319	2	9	9	N	8					160

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

11	690	#	525	-0-	-165	-0-	519	2	6	9	N	5					204
12	529	R	529	-0-	-0-	-0-	518	2	11	9	N	10					214
01	488	R	488	-0-	-0-	-0-	471	2	17	9	N	15					229
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					234
03	558	#	277	-0-	-281	-0-	271	2	6	9	N	5					239
04	540	#	365	-0-	-175	-0-	364	2	1	9	N	1					240

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

11	780	#	672	-0-	-108	-0-	669	2	3	9	N	3					195
12	806	#	672	-0-	-134	-0-	670	2	2	9	N	2					197
01	806	#	660	-0-	-146	-0-	652	2	8	9	N	7					204
02	728	#	511	-0-	-217	-0-	500	2	11	9	N	10					214
03	744	#	665	-0-	-79	-0-	656	2	9	9	N	8					222
*04	688	R	688	-0-	-0-	-0-	677	2	11	9	N	10					232

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

11	840	#	805	-0-	-35	-0-	802	2	3	9	N	3					100
12	868	#	829	-0-	-39	-0-	816	2	13	9	N	12					112
01	868	#	725	-0-	-143	-0-	711	2	14	9	N	13					125
02	763	R	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	N	12					137
03	837	#	806	-0-	-31	-0-	798	2	8	9	N	7					144
04	810	#	782	-0-	-28	-0-	768	2	14	9	N	13					157

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

11	570	#	310	-0-	-260	-0-	307	2	3	9	N	3					222
12	620	#	276	-0-	-344	-0-	265	2	11	9	N	10					232
01	620	#	374	-0-	-246	-0-	363	2	11	9	N	10					242
02	560	#	450	-0-	-110	-0-	425	2	25	9	N	23	180	1			85
03	473	R	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	N	2					87
*04	385	R	385	-0-	-0-	-0-	377	2	8	9	N	7					94

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

11	2357	R	2357	-0-	-0-	-0-	2317	2	40	9	N	36					228
12	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1390	2	28	9	N	25	186	1			67
01	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	1367	2	13	9	N	12					79
02	1344	#	1171	-0-	-173	-0-	1124	2	47	9	N	43					122
03	1488	#	1126	-0-	-362	-0-	1108	2	18	9	N	16					138
04	1440	#	906	-0-	-534	-0-	889	2	17	9	N	15					153

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC 068492

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
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT			-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT			-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT			-0-
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
04	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-
12	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
02	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
04	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONGER WELL #: 1 RRCID -> 255193 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7018 - 7022

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

11	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					16
12	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					16
01	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					16
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					16
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10	582	-0-	582	582	582	2			Y	-0-					16

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

11	570 #	212	-0-	-358	-0-	212	2			Y	-0-					17
12	558 #	376	-0-	-182	-0-	376	2			Y	-0-					17
01	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					17
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					17
03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					17
*04	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					17

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					42
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					42
01	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					42
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					42
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					42
*04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					42

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

11	510 #	506	-0-	-4	-0-	39	1	454	3	Y	9	9	0			-0-
						3	4	10	9							
12	527 #	421	-0-	-106	-0-	33	1	371	3	Y	9	9	0			-0-
						7	4	10	9							
01	496 #	436	-0-	-60	-0-	25	1	353	3	Y	4	4	0			-0-
						54	4	4	9							
02	476 #	383	-0-	-93	-0-	25	1	341	3	Y	11	10	0			1
						5	4	12	9							
03	527 #	383	-0-	-144	-0-	24	1	344	3	Y	12	12	0			1
						2	4	13	9							
04	450 #	378	-0-	-72	-0-	24	1	303	3	Y	6	7	0			-0-
						44	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	827	-0-	-13	-0-	95	1	728	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	970	R	970	-0-	-0-	-0-	112	1	843	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
01	975	R	975	-0-	-0-	-0-	75	1	782	3	Y	-0-					-0-
							118	4									
02	784	#	527	-0-	-257	-0-	59	1	463	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	868	#	260	-0-	-608	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	840	#	139	-0-	-701	-0-	14	1	103	3	Y	6	6	0			-0-
							15	4	7	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	394	-0-	-146	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	558	#	118	-0-	-440	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	558	#	239	-0-	-319	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
02	448	#	294	-0-	-154	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	496	#	365	-0-	-131	-0-	24	1	340	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	390	#	226	-0-	-164	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
							26	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	294	-0-	-66	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	387	R	387	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
02	336	#	267	-0-	-69	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	372	#	306	-0-	-66	-0-	19	1	278	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
04	360	#	217	-0-	-143	-0-	14	1	175	3	Y	3	3	0			-0-
							25	4	3	9							

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	585	-0-	-135	-0-	46	1	536	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	744	#	626	-0-	-118	-0-	49	1	566	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	744	#	675	-0-	-69	-0-	39	1	552	3	Y	-0-					-0-
							84	4									
02	672	#	573	-0-	-99	-0-	38	1	528	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	744	#	671	-0-	-73	-0-	43	1	625	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	660	#	542	-0-	-118	-0-	35	1	444	3	Y	-0-					-0-
							63	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	R	406	-0-	-0-	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	293	R	293	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	512	R	512	-0-	-0-	-0-	29	1	420	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	622	R	622	-0-	-0-	-0-	40	1	577	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
04	510	#	444	-0-	-66	-0-	28	1	361	3	Y	4	4	0			-0-
							51	4	4	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	418	R	418	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	403	#	402	-0-	-1	-0-	32	1	363	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	427	R	427	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
02	364	#	170	-0-	-194	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	403	#	208	-0-	-195	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	420	#	157	-0-	-263	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
							19	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
11	510	#	419	-0-	-91	-0-	33	1	383	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	527	#	273	-0-	-254	-0-	22	1	247	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	527	#	293	-0-	-234	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
02	476	#	121	-0-	-355	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	465	#	49	-0-	-416	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	420	#	130	-0-	-290	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	176	-0-	-364	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	558	#	164	-0-	-394	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	558	#	199	-0-	-359	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
02	504	#	169	-0-	-335	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	217	#	214	-0-	-3	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	R	399	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	299	R	299	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
02	224	#	191	-0-	-33	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	-0-					-0-
							49	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

11	870	#	671	-0-	-199	-0-	53	1	615	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	899	#	848	-0-	-51	-0-	67	1	766	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
01	899	#	539	-0-	-360	-0-	31	1	441	3	Y	-0-					-0-
							67	4									
02	616	#	508	-0-	-108	-0-	34	1	467	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	837	#	295	-0-	-542	-0-	19	1	274	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	810	#	152	-0-	-658	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	124	#	106	-0-	-18	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
*04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	145	-0-	-35	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	186	#	166	-0-	-20	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	142	R	142	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	167	R	167	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
							25	4									

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
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	82	-0-	-38	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
							9	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
11	300	#	225	-0-	-75	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	236	-0-	-74	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	246	R	246	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	248	#	227	-0-	-21	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	129	R	129	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	135	R	135	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	155 #	148	-0-	-7	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
02	168 #	128	-0-	-40	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	186 #	123	-0-	-63	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	150 #	123	-0-	-27	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

11	210 #	174	-0-	-36	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	186 #	176	-0-	-10	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	186 #	141	-0-	-45	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	180 #	160	-0-	-20	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
						19	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

11	270 #	195	-0-	-75	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
02	196 #	183	-0-	-13	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	248 #	138	-0-	-110	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	240 #	137	-0-	-103	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
						16	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

11	116 R	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	270 #	120	-0-	-150	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	312	R	312	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	278	R	278	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	288	R	288	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
02	267	R	267	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	340	R	340	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	288	-0-	-12	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
							33	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

11	503	R	503	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	513	R	513	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	553	R	553	-0-	-0-	-0-	32	1	453	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
02	364	#	311	-0-	-53	-0-	21	1	287	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	403	#	306	-0-	-97	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

11	357	R	357	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	464	R	464	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	474	R	474	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	Y	-0-					-0-
							59	4									
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	26	1	370	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	399	R	399	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	Y	-0-					-0-
							47	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

11	474	R	474	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	431	R	431	-0-	-0-	-0-	34	1	389	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	400	R	400	-0-	-0-	-0-	26	1	372	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	362	R	362	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					-0-
							42	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	332	R	332	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	306	R	306	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	219	-0-	-81	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

11	744	R	744	-0-	-0-	-0-	59	1	681	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	558	#	517	-0-	-41	-0-	41	1	467	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	583	R	583	-0-	-0-	-0-	33	1	478	3	Y	-0-					-0-
							72	4									
02	540	R	540	-0-	-0-	-0-	36	1	498	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	584	R	584	-0-	-0-	-0-	38	1	543	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	600	#	530	-0-	-70	-0-	34	1	434	3	Y	-0-					-0-
							62	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

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

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

11	690	#	568	-0-	-122	-0-	44	1	514	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
12	713	#	565	-0-	-148	-0-	44	1	508	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
01	713	#	585	-0-	-128	-0-	33	1	477	3	Y	2	2	0			-0-
							73	4	2	9							
02	644	#	575	-0-	-69	-0-	38	1	527	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	39	1	569	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
04	570	#	539	-0-	-31	-0-	35	1	438	3	Y	4	4	0			-0-
							62	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
11	630	#	617	-0-	-13	-0-	48	1	565	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	698	R	698	-0-	-0-	-0-	55	1	631	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	713	#	687	-0-	-26	-0-	39	1	563	3	Y	-0-					-0-
							85	4									
02	644	#	592	-0-	-52	-0-	40	1	546	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	713	#	591	-0-	-122	-0-	38	1	550	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	690	#	577	-0-	-113	-0-	37	1	472	3	Y	1	1	0			-0-
							67	4	1	9							

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
11	612	R	612	-0-	-0-	-0-	72	1	534	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
12	527	#	458	-0-	-69	-0-	55	1	394	3	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							
01	620	#	513	-0-	-107	-0-	48	1	403	3	Y	1	1	0			-0-
							61	4	1	9							
02	611	R	611	-0-	-0-	-0-	66	1	532	3	Y	5	5	0			-0-
							7	4	6	9							
03	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	113	1	946	3	Y	22	21	0			1
							4	4	24	9							
*04	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	108	1	829	3	Y	17	17	0			1
							118	4	19	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
11	2100	#	102	-0-	-1998	-0-	8	1	92	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	2170	#	122	-0-	-2048	-0-	9	1	109	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
01	1767	#	340	-0-	-1427	-0-	19	1	278	3	Y	1	1	0			-0-
							42	4	1	9							
02	1064	#	303	-0-	-761	-0-	20	1	277	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
03	302	R	302	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
04	330	#	250	-0-	-80	-0-	16	1	203	3	Y	2	2	0			-0-
							29	4	2	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	343 R	343	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	314 3	Y	-0-			-0-
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	27 1 5 4	314 3	Y	-0-			-0-
01	340 R	340	-0-	-0-	-0-	19 1 42 4	279 3	Y	-0-			-0-
02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	23 1 5 4	310 3	Y	-0-			-0-
03	433 R	433	-0-	-0-	-0-	28 1 2 4	403 3	Y	-0-			-0-
*04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	22 1 41 4	282 3 2 9	Y	2	2 0		-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

11	360 #	353	-0-	-7	-0-	28 1 2 4	323 3	Y	-0-			-0-
12	403 #	394	-0-	-9	-0-	31 1 7 4	356 3	Y	-0-			-0-
01	403 #	388	-0-	-15	-0-	22 1 48 4	318 3	Y	-0-			-0-
02	364 #	344	-0-	-20	-0-	23 1 4 4	317 3	Y	-0-			-0-
03	403 #	336	-0-	-67	-0-	22 1 1 4	313 3	Y	-0-			-0-
*04	522 R	522	-0-	-0-	-0-	34 1 61 4	427 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	391	-0-	-89	-0-	31	1	358	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	465	#	423	-0-	-42	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	434	#	404	-0-	-30	-0-	23	1	331	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
02	364	#	345	-0-	-19	-0-	23	1	317	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	434	#	331	-0-	-103	-0-	21	1	308	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	420	#	334	-0-	-86	-0-	22	1	273	3	Y	1	1	0			-0-
							38	4	1	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	197	-0-	-193	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	#	217	-0-	-62	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	248	#	218	-0-	-30	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
02	196	#	188	-0-	-8	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	185	-0-	-25	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	163	-0-	-17	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
02	140	#	132	-0-	-8	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	186	#	134	-0-	-52	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	9	1	117	3	Y	1	1	0			-0-
							16	4	1	9							

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	62	#	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	19	R	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	R	878	-0-	-0-	-0-	101	1	773	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	116	1	873	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
01	829	R	829	-0-	-0-	-0-	62	1	667	3	Y	-0-					-0-
							100	4									
02	817	R	817	-0-	-0-	-0-	89	1	716	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	113	1	934	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
*04	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	111	1	830	3	Y	3	3	0			-0-
							120	4	3	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

11	420	#	401	-0-	-19	-0-	46	1	353	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	558	#	418	-0-	-140	-0-	48	1	363	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	558	#	403	-0-	-155	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
02	504	#	303	-0-	-201	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	558	#	271	-0-	-287	-0-	29	1	238	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*04	561	R	561	-0-	-0-	-0-	57	1	424	3	Y	17	16	0			1
							61	4	19	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	840	#	287	-0-	-553	-0-	34	1	249	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
12	868	#	276	-0-	-592	-0-	33	1	238	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
01	682	#	289	-0-	-393	-0-	27	1	228	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
02	532	#	245	-0-	-287	-0-	28	1	215	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	527	#	267	-0-	-260	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	Y	-0-					-0-
							31	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	#	1061	-0-	-79	-0-	124	1	920	3	Y	10	11	0			-0-
							6	4	11	9							
12	1178	#	1161	-0-	-17	-0-	138	1	996	3	Y	6	6	0			-0-
							20	4	7	9							
01	1178	#	1172	-0-	-6	-0-	106	1	915	3	Y	11	10	0			1
							139	4	12	9							
02	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	129	1	1034	3	Y	30	29	0			2
							13	4	33	9							
03	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	119	1	996	3	Y	29	30	0			1
							5	4	32	9							
*04	1566	R	1566	-0-	-0-	-0-	159	1	1212	3	Y	19	19	0			1
							174	4	21	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	265	-0-	-65	-0-	31	1	233	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	341	#	306	-0-	-35	-0-	35	1	266	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	372	#	291	-0-	-81	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
02	336	#	298	-0-	-38	-0-	33	1	262	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	372	#	287	-0-	-85	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	224	R	224	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
							25	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	188	-0-	-292	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	465	#	310	-0-	-155	-0-	35	1	270	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	310	#	269	-0-	-41	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
02	282	R	282	-0-	-0-	-0-	31	1	248	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	310	#	309	-0-	-1	-0-	33	1	274	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	1	1	0			-0-
							5	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
11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	155	#	149	-0-	-6	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	155	#	144	-0-	-11	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
*04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	#	715	-0-	-455	-0-	82	1	630	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	1209	#	1192	-0-	-17	-0-	137	1	1035	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
01	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	101	1	1062	3	Y	-0-					-0-
							160	4									
02	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	120	1	948	3	Y	23	22	0			1
							12	4	25	9							
03	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	146	1	1205	3	Y	35	34	0			2
							5	4	39	9							
*04	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	104	1	785	3	Y	20	21	0			1
							112	4	22	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

11	210	#	200	-0-	-10	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	216	R	216	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	221	R	221	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
02	498	R	498	-0-	-0-	-0-	52	1	422	3	Y	17	16	0			1
							5	4	19	9							
03	846	R	846	-0-	-0-	-0-	90	1	739	3	Y	12	12	0			1
							4	4	13	9							
*04	568	R	568	-0-	-0-	-0-	59	1	442	3	Y	4	5	0			-0-
							63	4	4	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

11	510	#	476	-0-	-34	-0-	55	1	418	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	561	R	561	-0-	-0-	-0-	65	1	486	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	577	R	577	-0-	-0-	-0-	45	1	462	3	Y	-0-					-0-
							70	4									
02	588	R	588	-0-	-0-	-0-	65	1	516	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	575	R	575	-0-	-0-	-0-	62	1	510	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	460	R	460	-0-	-0-	-0-	47	1	355	3	Y	6	6	0			-0-
							51	4	7	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	329	R	329	-0-	-0-	-0-	38	1	289	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
02	266	R	266	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	39	1	327	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	362	R	362	-0-	-0-	-0-	38	1	283	3	Y	-0-					-0-
							41	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	185	-0-	-85	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
02	209	R	209	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	217	#	207	-0-	-10	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
*04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	227	R	227	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	205	R	205	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
							25	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

11	270	#	257	-0-	-13	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	#	273	-0-	-6	-0-	22	1	247	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	279	#	253	-0-	-26	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
02	252	#	220	-0-	-32	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	279	#	257	-0-	-22	-0-	16	1	226	3	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
*04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	6	7	0			-0-
							24	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	106	-0-	-554	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	682	#	81	-0-	-601	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	651	#	135	-0-	-516	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	560	#	81	-0-	-479	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	217	#	68	-0-	-149	-0-	4	1	58	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	120	#	51	-0-	-69	-0-	3	1	36	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	117	-0-	-93	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	153	-0-	-64	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	217	#	184	-0-	-33	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396	R	396	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	447	R	447	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	455	R	455	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
02	355	R	355	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	360	#	310	-0-	-50	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					-0-
							36	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	151	-0-	-119	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	#	179	-0-	-100	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	217	#	160	-0-	-57	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	196	#	129	-0-	-67	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	186	#	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
*04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	4	4	0			-0-
							16	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "G" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7654 - 8059

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

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

11	150 #	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	155 #	106	-0-	-49	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	155 #	110	-0-	-45	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
02	140 #	112	-0-	-28	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
*04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	248 #	242	-0-	-6	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	248 #	223	-0-	-25	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
						25	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 1 RRCID -> 151380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7443 - 7948

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	R	722	-0-	-0-	-0-	82	1	629	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
12	620	#	520	-0-	-100	-0-	59	1	452	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	620	#	466	-0-	-154	-0-	35	1	375	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
02	560	#	393	-0-	-167	-0-	44	1	345	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	620	#	447	-0-	-173	-0-	49	1	397	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	822	R	822	-0-	-0-	-0-	84	1	636	3	Y	11	10	0			1
							90	4	12	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	333	-0-	-87	-0-	38	1	293	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	44	1	328	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	378	R	378	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
02	334	R	334	-0-	-0-	-0-	37	1	293	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	372	#	309	-0-	-63	-0-	33	1	275	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
							25	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	328	-0-	-122	-0-	38	1	288	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	372	#	320	-0-	-52	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	403	#	303	-0-	-100	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
02	364	#	294	-0-	-70	-0-	33	1	258	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	403	#	295	-0-	-108	-0-	32	1	262	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	Y	-0-					-0-
							22	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	228	-0-	-12	-0-	27	1	199	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
12	248	#	223	-0-	-25	-0-	27	1	193	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	248	#	233	-0-	-15	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	248	#	215	-0-	-33	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	200	-0-	-40	-0-	23	1	175	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
12	248	#	227	-0-	-21	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	248	#	240	-0-	-8	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
02	224	#	166	-0-	-58	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	217	#	169	-0-	-48	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

11	150 #	48	-0-	-102	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	155 #	51	-0-	-104	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
*04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	330 #	252	-0-	-78	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	310 #	266	-0-	-44	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	Y	-0-					-0-
						47	4									
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	300 #	298	-0-	-2	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
						34	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 #	123	-0-	-27	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	117	-0-	-7	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
*04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
						15	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 4 RRCID -> 154196 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

11	960 #	871	-0-	-89	-0-	100	1	766	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
12	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	123	1	933	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
01	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	81	1	857	3	Y	-0-					-0-
						129	4									
02	952 #	613	-0-	-339	-0-	67	1	533	3	Y	5	5	0			-0-
						7	4	6	9							
03	1054 #	773	-0-	-281	-0-	83	1	673	3	Y	13	12	0			1
						3	4	14	9							
*04	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	117	1	886	3	Y	3	4	0			-0-
						125	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	R	529	-0-	-0-	-0-	61	1	465	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	68	1	520	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	564	R	564	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
02	495	R	495	-0-	-0-	-0-	54	1	436	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	67	1	545	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	511	R	511	-0-	-0-	-0-	53	1	401	3	Y	-0-					-0-
							57	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

11	390	#	366	-0-	-24	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	448	R	448	-0-	-0-	-0-	51	1	390	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	453	R	453	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
02	461	R	461	-0-	-0-	-0-	51	1	405	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	479	R	479	-0-	-0-	-0-	52	1	425	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	341	R	341	-0-	-0-	-0-	36	1	268	3	Y	-0-					-0-
							37	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

11	210	#	93	-0-	-117	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	165	-0-	-52	-0-	19	1	143	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	217	#	186	-0-	-31	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	277	R	277	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
*04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	Y	6	6	0			-0-
							28	4	7	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

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

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	9	9	0			-0-
						3	4	10	9							
12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	8	8	0			-0-
						7	4	9	9							
01	372 #	355	-0-	-17	-0-	20	1	285	3	Y	7	7	0			-0-
						42	4	8	9							
02	364 #	303	-0-	-61	-0-	20	1	273	3	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
03	403 #	319	-0-	-84	-0-	20	1	291	3	Y	6	6	0			-0-
						1	4	7	9							
*04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	Y	3	3	0			-0-
						42	4	3	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	25	24	0			1
						3	4	28	9							
12	465 R	465	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	24	24	0			1
						8	4	26	9							
01	292 R	292	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	7	8	0			-0-
						35	4	8	9							
02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
03	217 #	148	-0-	-69	-0-	9	1	134	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
*04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	2	2	0			-0-
						22	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	898	R	898	-0-	-0-	-0-	66	1	772	3	Y	51	50	0			2
							4	4	56	9							
12	897	R	897	-0-	-0-	-0-	67	1	768	3	Y	44	45	0			1
							14	4	48	9							
01	868	#	856	-0-	-12	-0-	48	1	686	3	Y	18	18	0			1
							102	4	20	9							
02	803	R	803	-0-	-0-	-0-	53	1	728	3	Y	13	13	0			1
							8	4	14	9							
03	959	R	959	-0-	-0-	-0-	62	1	888	3	Y	5	6	0			-0-
							3	4	6	9							
04	900	#	760	-0-	-140	-0-	49	1	615	3	Y	8	8	0			-0-
							87	4	9	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

11	377	R	377	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	340	R	340	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
02	320	R	320	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	Y	-0-					-0-
							46	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 #	268	-0-	-2	-0-	31	1	236	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	279 #	261	-0-	-18	-0-	30	1	227	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	279 #	243	-0-	-36	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
02	252 #	228	-0-	-24	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	Y	-0-					-0-
						32	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

11	450 #	249	-0-	-201	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	465 #	262	-0-	-203	-0-	30	1	228	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	465 #	264	-0-	-201	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
02	420 #	250	-0-	-170	-0-	28	1	220	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	327 R	327	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					-0-
						36	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

11	420 #	395	-0-	-25	-0-	46	1	347	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	434 #	413	-0-	-21	-0-	47	1	359	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	634 R	634	-0-	-0-	-0-	48	1	509	3	Y	-0-					-0-
						77	4									
02	451 R	451	-0-	-0-	-0-	50	1	397	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	434 #	296	-0-	-138	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	450 #	324	-0-	-126	-0-	34	1	254	3	Y	-0-					-0-
						36	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

11	300 #	173	-0-	-127	-0-	20	1	152	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	310 #	242	-0-	-68	-0-	29	1	209	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	279 #	261	-0-	-18	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
02	371 R	371	-0-	-0-	-0-	42	1	325	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	323 R	323	-0-	-0-	-0-	33	1	254	3	Y	-0-					-0-
						36	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
11	388	R	388	-0-	-0-	-0-	46	1	341	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	372	#	360	-0-	-12	-0-	43	1	311	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	372	#	329	-0-	-43	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
02	336	#	271	-0-	-65	-0-	30	1	237	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	372	#	259	-0-	-113	-0-	27	1	230	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	237	R	237	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	975	3	Y	9	9	0			-0-
							6	4	10	9							
12	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	81	1	928	3	Y	9	9	0			-0-
							17	4	10	9							
01	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	815	3	Y	11	10	0			1
							123	4	12	9							
02	857	R	857	-0-	-0-	-0-	56	1	780	3	Y	10	10	0			1
							10	4	11	9							
03	913	R	913	-0-	-0-	-0-	58	1	838	3	Y	12	12	0			1
							4	4	13	9							
04	990	#	881	-0-	-109	-0-	57	1	718	3	Y	3	4	0			-0-
							103	4	3	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
11	495	R	495	-0-	-0-	-0-	57	1	435	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	411	R	411	-0-	-0-	-0-	47	1	357	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-					-0-
							27	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
11	336	R	336	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	#	271	-0-	-8	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	279	#	238	-0-	-41	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
02	252	#	235	-0-	-17	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	277	R	277	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

11	840 #	189	-0-	-651	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	372 #	149	-0-	-223	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	248 #	145	-0-	-103	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
02	168 #	145	-0-	-23	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	257 R	257	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
						30	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

11	270 #	209	-0-	-61	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	239 R	239	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
02	196 #	185	-0-	-11	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	217 #	158	-0-	-59	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	240 #	166	-0-	-74	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
						20	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

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

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

11	450 #	315	-0-	-135	-0-	36	1	278	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	39	1	299	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	341 #	338	-0-	-3	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
						41	4									
02	308 #	307	-0-	-1	-0-	34	1	270	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	39	1	323	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	314 R	314	-0-	-0-	-0-	33	1	246	3	Y	-0-					-0-
						35	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	546	-0-	-234	-0-	43	1	500	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	713	#	602	-0-	-111	-0-	47	1	545	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	744	#	671	-0-	-73	-0-	38	1	551	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
02	672	#	405	-0-	-267	-0-	27	1	374	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	744	#	179	-0-	-565	-0-	11	1	163	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	1	1	0			-0-
							13	4	1	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

11	660	#	361	-0-	-299	-0-	41	1	318	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	682	#	370	-0-	-312	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	651	#	379	-0-	-272	-0-	29	1	304	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
02	476	#	280	-0-	-196	-0-	30	1	238	3	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
03	527	#	340	-0-	-187	-0-	37	1	300	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*04	558	R	558	-0-	-0-	-0-	59	1	437	3	Y	-0-					-0-
							62	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

11	720	#	136	-0-	-584	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	558	#	77	-0-	-481	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	341	#	100	-0-	-241	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	168	#	95	-0-	-73	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	155	#	145	-0-	-10	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	179	R	179	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	149	R	149	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

11	150	#	149	-0-	-1	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	183	R	183	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	204	R	204	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

11	150	#	136	-0-	-14	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	155	#	148	-0-	-7	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	186	#	156	-0-	-30	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	219	R	219	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	R	464	-0-	-0-	-0-	55	1	406	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
12	469	R	469	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	556	R	556	-0-	-0-	-0-	51	1	438	3	Y	-0-					-0-
							67	4									
02	610	R	610	-0-	-0-	-0-	67	1	534	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
03	715	R	715	-0-	-0-	-0-	76	1	630	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*04	621	R	621	-0-	-0-	-0-	64	1	488	3	Y	-0-					-0-
							69	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	420	-0-	-30	-0-	50	1	367	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	372	#	278	-0-	-94	-0-	33	1	241	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	496	#	288	-0-	-208	-0-	27	1	227	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
02	448	#	260	-0-	-188	-0-	29	1	229	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	496	#	198	-0-	-298	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	Y	-0-					-0-
							23	4									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	#	1425	-0-	-645	-0-	109	1	1277	3	Y	29	29	0			1
							7	4	32	9							
12	2170	#	1412	-0-	-758	-0-	109	1	1248	3	Y	28	28	0			1
							24	4	31	9							
01	2170	#	1666	-0-	-504	-0-	95	1	1353	3	Y	13	13	0			1
							204	4	14	9							
02	1960	#	1444	-0-	-516	-0-	95	1	1318	3	Y	14	14	0			1
							16	4	15	9							
03	2077	#	1369	-0-	-708	-0-	86	1	1257	3	Y	17	17	0			1
							7	4	19	9							
*04	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	91	1	1152	3	Y	6	7	0			-0-
							164	4	7	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	R	222	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	#	138	-0-	-79	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
							21	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	9	1	107	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	6	1	92	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	7	1	90	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
*04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-
						14	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

11	308 R	308	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	470 R	470	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
01	441 R	441	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	Y	-0-			-0-
						54	4							
02	357 R	357	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	395 R	395	-0-	-0-	-0-	26	1	368	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*04	378 R	378	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-			-0-
						44	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

11	270 #	268	-0-	-2	-0-	21	1	245	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	279 #	230	-0-	-49	-0-	18	1	208	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	310 #	239	-0-	-71	-0-	14	1	196	3	Y	-0-			-0-
						29	4							
02	280 #	210	-0-	-70	-0-	14	1	194	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	310 #	207	-0-	-103	-0-	13	1	193	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	240 #	208	-0-	-32	-0-	14	1	170	3	Y	-0-			-0-
						24	4							

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

11	570 #	349	-0-	-221	-0-	27	1	320	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	527 #	234	-0-	-293	-0-	18	1	212	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	465 #	179	-0-	-286	-0-	10	1	147	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
02	420 #	176	-0-	-244	-0-	12	1	162	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	372 #	105	-0-	-267	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
*04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-			-0-
						20	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	788	R	788	-0-	-0-	-0-	60	1	705	3	Y	17	17	0			1
							4	4	19	9							
12	620	#	594	-0-	-26	-0-	45	1	513	3	Y	24	24	0			1
							10	4	26	9							
01	682	#	627	-0-	-55	-0-	32	1	468	3	Y	51	49	0			3
							71	4	56	9							
02	702	R	702	-0-	-0-	-0-	46	1	638	3	Y	9	11	0			1
							8	4	10	9							
03	939	R	939	-0-	-0-	-0-	60	1	856	3	Y	17	17	0			1
							4	4	19	9							
*04	914	R	914	-0-	-0-	-0-	56	1	703	3	Y	50	48	0			3
							100	4	55	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

11	570	#	390	-0-	-180	-0-	31	1	356	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	589	#	449	-0-	-140	-0-	36	1	405	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	589	#	434	-0-	-155	-0-	25	1	355	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
02	476	#	322	-0-	-154	-0-	22	1	295	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	527	#	240	-0-	-287	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

11	592	R	592	-0-	-0-	-0-	47	1	541	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	338	R	338	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
02	302	R	302	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	334	R	334	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					-0-
							41	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	677	R	677	-0-	-0-	-0-	53	1	621	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	208	R	208	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	62	#	42	-0-	-20	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	304	R	304	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	407	R	407	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					-0-
							48	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
11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
12	403	#	377	-0-	-26	-0-	45	1	326	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	403	#	321	-0-	-82	-0-	30	1	253	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
02	364	#	336	-0-	-28	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	436	R	436	-0-	-0-	-0-	46	1	388	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	413	R	413	-0-	-0-	-0-	42	1	325	3	Y	-0-					-0-
							46	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
11	210	R	210	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	228	R	228	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	248	#	199	-0-	-49	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
02	224	#	192	-0-	-32	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	248	#	231	-0-	-17	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	DLQ G-10		266	-0-	266	266	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
							31	4									

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360 #	263	-0-	-97	-0-	31	1	230	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	372 #	300	-0-	-72	-0-	36	1	259	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	372 #	288	-0-	-84	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					-0-
						34	4									
02	336 #	285	-0-	-51	-0-	31	1	251	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	401 R	401	-0-	-0-	-0-	43	1	357	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	42	1	325	3	Y	-0-					-0-
						47	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 219674 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7780 - 8159

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

11	846 R	846	-0-	-0-	-0-	66	1	774	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
12	778 R	778	-0-	-0-	-0-	60	1	698	3	Y	6	6	0			-0-
						13	4	7	9							
01	980 R	980	-0-	-0-	-0-	55	1	791	3	Y	14	13	0			1
						119	4	15	9							
02	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	72	1	1005	3	Y	17	17	0			1
						13	4	19	9							
03	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	80	1	1156	3	Y	17	17	0			1
						4	4	19	9							
*04	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	85	1	1075	3	Y	28	27	0			2
						153	4	31	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	589	R	589	-0-	-0-	-0-	46	1	540	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	81	1	926	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
01	711	R	711	-0-	-0-	-0-	41	1	583	3	Y	-0-					-0-
							87	4									
02	334	R	334	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	24	1	341	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	803	R	803	-0-	-0-	-0-	52	1	656	3	Y	2	2	0			-0-
							93	4	2	9							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

11	540	#	389	-0-	-151	-0-	31	1	355	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	558	#	427	-0-	-131	-0-	34	1	385	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	558	#	332	-0-	-226	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
02	476	#	278	-0-	-198	-0-	19	1	256	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	527	#	267	-0-	-260	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

11	960	#	792	-0-	-168	-0-	62	1	726	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	992	#	839	-0-	-153	-0-	66	1	759	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	992	#	787	-0-	-205	-0-	45	1	645	3	Y	-0-					-0-
							97	4									
02	896	#	615	-0-	-281	-0-	41	1	567	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	992	#	681	-0-	-311	-0-	44	1	632	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*04	545	R	545	-0-	-0-	-0-	35	1	443	3	Y	4	4	0			-0-
							63	4	4	9							

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

11	390	#	295	-0-	-95	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	403	#	276	-0-	-127	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	403	#	272	-0-	-131	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
02	364	#	225	-0-	-139	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	403	#	205	-0-	-198	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	8	1	98	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
12	124	#	69	-0-	-55	-0-	5	1	55	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	#	64	-0-	-146	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

11	307	R	307	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	341	#	279	-0-	-62	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	400	R	400	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	35	1	490	3	Y	16	15	0			1
							5	4	18	9							
03	762	R	762	-0-	-0-	-0-	48	1	698	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
*04	510	R	510	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	Y	-0-	1	0			-0-
							59	4									

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

11	1110	#	855	-0-	-255	-0-	67	1	783	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	1116	#	782	-0-	-334	-0-	62	1	707	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	1116	#	595	-0-	-521	-0-	34	1	487	3	Y	-0-					-0-
							74	4									
02	1008	#	488	-0-	-520	-0-	32	1	451	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	1116	#	711	-0-	-405	-0-	44	1	642	3	Y	20	19	0			1
							3	4	22	9							
*04	658	R	658	-0-	-0-	-0-	42	1	528	3	Y	12	12	0			1
							75	4	13	9							

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

11	300	#	245	-0-	-55	-0-	29	1	215	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	264	-0-	-46	-0-	32	1	228	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	310	#	250	-0-	-60	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
02	280	#	240	-0-	-40	-0-	26	1	212	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	310	#	287	-0-	-23	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	117	R	117	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	94	-0-	-86	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	155	#	101	-0-	-54	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	155	#	87	-0-	-68	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	140	#	84	-0-	-56	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
*04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
							11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	419	-0-	-31	-0-	31	1	365	3	Y	19	19	0			1
							2	4	21	9							
12	465	#	439	-0-	-26	-0-	34	1	391	3	Y	5	6	0			-0-
							8	4	6	9							
01	465	#	385	-0-	-80	-0-	22	1	310	3	Y	6	6	0			-0-
							46	4	7	9							
02	420	#	382	-0-	-38	-0-	24	1	336	3	Y	16	15	0			1
							4	4	18	9							
03	465	#	385	-0-	-80	-0-	25	1	358	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
04	DLQ	G-10	208	-0-	208	208	11	1	145	3	Y	28	26	0			2
							21	4	31	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	186	-0-	-24	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	#	186	-0-	-31	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	217	#	149	-0-	-68	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	196	#	143	-0-	-53	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	217	#	176	-0-	-41	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	1	1	0			-0-
							12	4	1	9							

STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

11	14B2	EXT	220	-0-	220	927	17	1	201	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1010	R	83	-0-	-927	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	86	-0-	-124	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-					-0-
							4	4									
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
							32	4									
02	224	#	190	-0-	-34	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	248	#	182	-0-	-66	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	162	-0-	-78	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
							19	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	112	#	95	-0-	-17	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
*04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	R	741	-0-	-0-	-0-	56	1	651	3	Y	27	27	0			1
							4	4	30	9							
12	865	R	865	-0-	-0-	-0-	66	1	756	3	Y	26	26	0			1
							14	4	29	9							
01	936	R	936	-0-	-0-	-0-	50	1	723	3	Y	49	48	0			2
							109	4	54	9							
02	788	R	788	-0-	-0-	-0-	51	1	703	3	Y	23	24	0			1
							9	4	25	9							
03	869	R	869	-0-	-0-	-0-	54	1	778	3	Y	30	30	0			1
							4	4	33	9							
*04	620	R	620	-0-	-0-	-0-	39	1	488	3	Y	22	22	0			1
							69	4	24	9							

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

11	810	#	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	756	#	751	-0-	-5	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	930	#	830	-0-	-100	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	900	#	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					-0-

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

11	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

11	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

11	450	#	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	465	#	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	515	R	515	-0-	-0-	-0-	494	2	21	9	N	19	19	0			-0-
*04	443	R	443	-0-	-0-	-0-	421	2	22	9	N	20	20	0			-0-

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

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

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
11	180 #	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	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
11	270 #	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	279 #	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*04	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3102 RRCID -> 074292 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 7532 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
11	300 #	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	310 #	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	464	2	18	9	N	16	16	0			-0-
04	330 #	259	-0-	-71	-0-	241	2	18	9	N	16	16	0			-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 1 RRCID -> 079308 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906

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

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

11	180 #	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					3
12	186 #	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					3
01	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					3
02	140 #	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-					3
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					3
*04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					3

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

11	240 #	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

11	750 #	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	744 #	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	616 #	611	-0-	-5	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	682 #	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	660 #	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

11	390 #	6	-0-	-384	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*04	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	0			-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

11	450 #	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	465 #	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	465 #	294	-0-	-171	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	420 #	216	-0-	-204	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*04	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

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

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

11	690 #	550	-0-	-140	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	589 #	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	532 #	303	-0-	-229	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	620 #	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	540 #	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

11	180 #	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	124 #	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	N	1	1	0			-0-
04	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

11	180 #	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	189	2	15	9	N	14	14	0			-0-
*04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	153	2	15	9	N	14	14	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

11	510 #	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	527 #	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	527 #	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	476 #	438	-0-	-38	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*04	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 3 RRCID -> 104692 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099

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

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

11	270 #	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	248 #	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

11	780 #	542	-0-	-238	-0-	410	2	132	9	N	120	120	1			-0-
12	837 #	401	-0-	-436	-0-	400	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	837 #	329	-0-	-508	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	560 #	337	-0-	-223	-0-	336	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*04	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

11	390 #	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	403 #	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	372 #	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*04	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*04	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	R	200	-0-	-219	-0-	200	2			Y	-0-					1
12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					1
01	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					1
02	168	#	141	-0-	-27	-0-	141	2			Y	-0-					1
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					1
*04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					1

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	R	323	-0-	-285	-0-	323	2			Y	-0-					13
12	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					13
01	403	#	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					13
02	364	#	315	-0-	-49	-0-	313	2	2	9	Y	2	2	0			13
03	496	R	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5	5	0			13
*04	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					13

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	144	-0-	-126	-0-	118	2	26	9	N	24	24	1			17
12	322	R	322	-0-	-0-	-0-	209	2	113	9	N	103	103	1			17
01	279	#	253	-0-	-26	-0-	238	2	15	9	N	14	14	1			17
02	364	R	364	-0-	-0-	-0-	325	2	39	9	N	35	35	1			17
03	533	R	533	-0-	-0-	-0-	427	2	106	9	N	96	96	1			17
*04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					17

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
11	969	R	424	-0-	-545	-0-	424	2			Y	-0-					4
12	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					4
01	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					4
02	602	R	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6	6	0			4
03	853	R	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11	9	Y	10	10	0			4
*04	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					4

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
11	365	R	365	-0-	-0-	-0-	357	2	8	9	N	7	7	0			-0-
12	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	434	#	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	392	#	280	-0-	-112	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
11	510 #	281	-0-	-229	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	527 #	25	-0-	-502	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	465 #	87	-0-	-378	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1487	2	3	9	N	3	3	0			-0-
04	DLQ G-10	1208	-0-	1208	1208	1205	2	3	9	N	3	3	0			-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

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

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

11	480 #	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	496 #	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	434 #	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	529	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*04	558 R	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	N	6	6	0			-0-

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

11	510 #	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	496 #	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*04	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

11	210 #	74	-0-	-136	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	248 #	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	248 #	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	168 #	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

11	690 #	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	767 R	767	-0-	-0-	-0-	722	2	45	9	N	41	41	0			-0-
*04	734 R	734	-0-	-0-	-0-	688	2	46	9	N	42	42	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 #	309	-0-	-81	-0-	309 2		N	-0-			-0-
12	372 #	328	-0-	-44	-0-	328 2		N	-0-			-0-
01	341 #	314	-0-	-27	-0-	314 2		N	-0-			-0-
02	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
03	437 R	437	-0-	-0-	-0-	402 2	35 9	N	32	32 0		-0-
*04	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

11	660 #	477	-0-	-183	-0-	477 2		N	-0-			-0-
12	682 #	443	-0-	-239	-0-	443 2		N	-0-			-0-
01	589 #	517	-0-	-72	-0-	517 2		N	-0-			-0-
02	448 #	395	-0-	-53	-0-	395 2		N	-0-			-0-
03	496 #	433	-0-	-63	-0-	433 2		N	-0-			-0-
*04	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

11	390 #	322	-0-	-68	-0-	322 2		N	-0-			-0-
12	372 #	341	-0-	-31	-0-	341 2		N	-0-			-0-
01	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
03	749 R	749	-0-	-0-	-0-	747 2	2 9	N	2	2 0		-0-
*04	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

11	210 #	181	-0-	-29	-0-	181 2		N	-0-			-0-
12	155 #	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-			-0-
01	155 #	84	-0-	-71	-0-	84 2		N	-0-			-0-
02	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
03	915 R	915	-0-	-0-	-0-	895 2	20 9	N	18	18 0		-0-
*04	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
12	341 #	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-			-0-
01	341 #	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-			-0-
02	308 #	245	-0-	-63	-0-	245 2		N	-0-			-0-
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
*04	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

11	780 #	600	-0-	-180	-0-	600 2		N	-0-			-0-
12	775 #	624	-0-	-151	-0-	624 2		N	-0-			-0-
01	713 #	692	-0-	-21	-0-	692 2		N	-0-			-0-
02	616 #	306	-0-	-310	-0-	306 2		N	-0-			-0-
03	774 R	774	-0-	-0-	-0-	772 2	2 9	N	2	2 0		-0-
04	DLQ G-10	736	-0-	736	736	734 2	2 9	N	2	2 0		-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

11	240 #	145	-0-	-95	-0-	145 2		N	-0-			-0-
12	217 #	144	-0-	-73	-0-	144 2		N	-0-			-0-
01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
02	140 #	129	-0-	-11	-0-	129 2		N	-0-			-0-
03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
*04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480 #	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					139
12	465 #	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					139
01	465 #	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					139
02	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					139
03	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					139
*04	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					139

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

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

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

11	240 #	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	217 #	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

11	660 #	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	682 #	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	620 #	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	560 #	453	-0-	-107	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	653 R	653	-0-	-0-	-0-	628	2	25	9	N	23	23	0			-0-
*04	635 R	635	-0-	-0-	-0-	610	2	25	9	N	23	23	0			-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

11	480 #	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	496 #	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	560 R	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*04	567 R	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	N	1	1	0			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

11	450 #	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	465 #	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*04	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570 #	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	527 #	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	847 R	847	-0-	-0-	-0-	825	2	22	9	N	20	20	0			-0-
*04	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

11	300 #	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*04	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

11	458 R	458	-0-	-0-	-0-	446	2	12	9	Y	11	11	1			3
12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	596	2	12	9	Y	11	11	1			3
01	614 R	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	599 R	599	-0-	-0-	-0-	587	2	12	9	Y	11	11	1			3
03	736 R	736	-0-	-0-	-0-	684	2	52	9	Y	47	47	1			3
*04	690 R	690	-0-	-0-	-0-	665	2	25	9	Y	23	23	1			3

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

11	600 #	241	-0-	-359	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	496 #	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	496 #	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	403 #	364	-0-	-39	-0-	350	2	14	9	N	13	13	0			-0-
*04	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

11	1599 R	789	-0-	-810	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
12	779 R	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	775 #	764	-0-	-11	-0-	762	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
03	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
*04	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	643	R	302	-0-	-341	-0-	282	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
12	399	R	399	-0-	-0-	-0-	386	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
01	279	#	274	-0-	-5	-0-	260	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	385	R	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	362	R	362	-0-	-0-	-0-	355	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	270	#	208	-0-	-62	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

11	1316	R	660	-0-	-656	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	522	-0-	-129	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	616	#	510	-0-	-106	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	682	#	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*04	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

11	210	#	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	112	#	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

11	210	#	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	217	#	125	-0-	-92	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	186	#	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	102	2	14	9	N	13	13	1			-0-
03	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

11	360	#	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	372	#	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	403	R	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	1	0			-0-
04	300	#	295	-0-	-5	-0-	294	2	1	9	N	1	1	0			-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

11	690	#	363	-0-	-327	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	589	#	359	-0-	-230	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	527	#	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*04	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

11	390	#	295	-0-	-95	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	403	#	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	510	#	367	-0-	-143	-0-	367	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

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

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

11	360 #	160	-0-	-200	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	341 #	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	310 #	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*04	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

11	679 R	328	-0-	-351	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	304	-0-	-4	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

11	300 #	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	279 #	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*04	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

11	1167 R	591	-0-	-576	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
01	589 #	497	-0-	-92	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
02	560 #	447	-0-	-113	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*04	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

11	540 #	387	-0-	-153	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	527 #	301	-0-	-226	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	527 #	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	476 #	312	-0-	-164	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	450 #	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

11	854 R	406	-0-	-448	-0-	404	2	2	9	Y	2	2	0			4
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	Y	5	5	0			4
01	434 #	340	-0-	-94	-0-	332	2	8	9	Y	7	7	0			4
02	392 #	390	-0-	-2	-0-	370	2	20	9	Y	18	18	0			4
03	436 R	436	-0-	-0-	-0-	425	2	11	9	Y	10	10	0			4
04	420 #	357	-0-	-63	-0-	343	2	14	9	Y	13	13	0			4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	R	80	-0-	-78	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

11	840	#	668	-0-	-172	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	868	#	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	868	#	683	-0-	-185	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	713	#	624	-0-	-89	-0-	613	2	11	9	N	10	10	0			-0-
04	690	#	204	-0-	-486	-0-	193	2	11	9	N	10	10	0			-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

11	887	R	522	-0-	-365	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
01	465	#	317	-0-	-148	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	476	#	7	-0-	-469	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	527	#	155	-0-	-372	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	510	#	480	-0-	-30	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

11	771	R	309	-0-	-462	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
01	450	R	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	429	R	429	-0-	-0-	-0-	372	2	57	9	Y	52	52	0			-0-
03	441	R	441	-0-	-0-	-0-	423	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
04	420	#	332	-0-	-88	-0-	330	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

11	2024	R	925	-0-	-1099	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
12	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1085	#	651	-0-	-434	-0-	649	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
03	1085	#	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*04	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

11	754	R	363	-0-	-391	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	312	-0-	-52	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*04	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

11	607	R	326	-0-	-281	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
*04	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	R	243	-0-	-242	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	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
11	1167	R	579	-0-	-588	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
01	558	#	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	504	#	480	-0-	-24	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	558	#	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*04	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	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
11	664	R	361	-0-	-303	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

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
11	1460	R	681	-0-	-779	-0-	655	2	26	9	Y	24	24	0			4
12	706	R	706	-0-	-0-	-0-	692	2	14	9	Y	13	13	0			4
01	713	#	702	-0-	-11	-0-	681	2	21	9	Y	19	19	0			4
02	644	#	620	-0-	-24	-0-	617	2	3	9	Y	3	3	0			4
03	713	#	695	-0-	-18	-0-	684	2	11	9	Y	10	10	0			4
*04	705	R	705	-0-	-0-	-0-	688	2	17	9	Y	15	15	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
11	491	R	243	-0-	-248	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1371	R	682	-0-	-689	-0-	672	2	10	9	Y	9	9	0			2
12	695	R	695	-0-	-0-	-0-	682	2	13	9	Y	12	12	0			2
01	651	#	571	-0-	-80	-0-	559	2	12	9	Y	11	11	0			2
02	605	R	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3	3	0			2
03	805	R	805	-0-	-0-	-0-	765	2	40	9	Y	36	36	0			2
*04	735	R	735	-0-	-0-	-0-	725	2	10	9	Y	9	9	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
11	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	84	#	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
11	1244	R	590	-0-	-654	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
12	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
03	727	R	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
*04	830	R	830	-0-	-0-	-0-	804	2	26	9	Y	24	24	0			-0-

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

11	825	R	411	-0-	-414	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
03	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*04	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

11	816	R	388	-0-	-428	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
12	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	339	-0-	-53	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

11	390	#	248	-0-	-142	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	341	#	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*04	439	R	439	-0-	-0-	-0-	428	2	11	9	N	10	10	0			-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

11	390	#	185	-0-	-205	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	372	#	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	341	#	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	308	#	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

11	360	#	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	372	#	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	341	#	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	308	#	120	-0-	-188	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	442	R	442	-0-	-0-	-0-	335	2	107	9	N	97	97	0			-0-
*04	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 #	796	-0-	-104	-0-	796 2		N	-0-			-0-
12	868 #	749	-0-	-119	-0-	749 2		N	-0-			-0-
01	837 #	459	-0-	-378	-0-	459 2		N	-0-			-0-
02	756 #	479	-0-	-277	-0-	479 2		N	-0-			-0-
03	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-
*04	961 R	961	-0-	-0-	-0-	863 2	98 9	N	89	89 0		-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

11	450 #	357	-0-	-93	-0-	357 2		N	-0-			-0-
12	465 #	342	-0-	-123	-0-	342 2		N	-0-			-0-
01	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
02	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
03	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
*04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

11	450 #	298	-0-	-152	-0-	298 2		N	-0-			-0-
12	434 #	320	-0-	-114	-0-	320 2		N	-0-			-0-
01	434 #	432	-0-	-2	-0-	432 2		N	-0-			-0-
02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
03	403 #	290	-0-	-113	-0-	281 2	9 9	N	8	8 0		-0-
*04	494 R	494	-0-	-0-	-0-	485 2	9 9	N	8	8 0		-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

11	390 #	319	-0-	-71	-0-	319 2		N	-0-			-0-
12	403 #	249	-0-	-154	-0-	249 2		N	-0-			-0-
01	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
02	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
03	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
*04	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

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

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

11	360 #	269	-0-	-91	-0-	269 2		N	-0-			-0-
12	372 #	294	-0-	-78	-0-	294 2		N	-0-			-0-
01	372 #	277	-0-	-95	-0-	277 2		N	-0-			-0-
02	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
*04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

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

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

11	540 #	367	-0-	-173	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	403 #	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	390 #	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

11	870 #	677	-0-	-193	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	744 #	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	744 #	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*04	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

11	540 #	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	558 #	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	558 #	392	-0-	-166	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*04	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

11	930 #	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	899 #	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	868 #	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	756 #	631	-0-	-125	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	914 R	914	-0-	-0-	-0-	871	2	43	9	N	39	39	0			-0-
*04	851 R	851	-0-	-0-	-0-	807	2	44	9	N	40	40	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

11	606 R	277	-0-	-329	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	488	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
*04	515 R	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

11	833 R	393	-0-	-440	-0-	384	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	434 #	394	-0-	-40	-0-	390	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	508 R	508	-0-	-0-	-0-	499	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	510 R	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

11	1200 #	1033	-0-	-167	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1209 #	999	-0-	-210	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1147 #	944	-0-	-203	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	1008 #	302	-0-	-706	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	1116 #	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1020 #	1003	-0-	-17	-0-	985	2	18	9	N	16	16	0			-0-

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

11	999 R	490	-0-	-509	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	496 #	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	476	-0-	-4	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	R	176	-0-	-162	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

11	318	R	161	-0-	-157	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*04	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

11	570	#	380	-0-	-190	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	589	#	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	527	#	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	420	#	108	-0-	-312	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*04	774	R	774	-0-	-0-	-0-	680	2	94	9	N	85	85	0			-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

11	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	434	#	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	465	#	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2	2	0			-0-

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

11	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	372	#	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*04	609	R	609	-0-	-0-	-0-	514	2	95	9	N	86	86	0			-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	1669	R	793	-0-	-876	-0-	757	2	36	9	Y	33	33	0			-0-
12	759	R	759	-0-	-0-	-0-	735	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
01	713	#	613	-0-	-100	-0-	590	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
02	644	#	613	-0-	-31	-0-	578	2	35	9	Y	32	32	0			-0-
03	713	#	639	-0-	-74	-0-	617	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
04	690	#	612	-0-	-78	-0-	605	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	1045	R	504	-0-	-541	-0-	484	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
12	531	R	531	-0-	-0-	-0-	509	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
01	496	#	350	-0-	-146	-0-	330	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
02	508	R	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	Y	30	30	0			-0-
03	496	#	274	-0-	-222	-0-	257	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
04	480	#	245	-0-	-235	-0-	237	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

11	516 R	260	-0-	-256	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*04	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

11	1346 R	654	-0-	-692	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
12	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	651 #	482	-0-	-169	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	576	-0-	-12	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*04	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

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

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

11	625 R	306	-0-	-319	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
01	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
03	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
*04	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

11	691 R	250	-0-	-441	-0-	233	2	17	9	Y	15	15	0			2
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	360	2	14	9	Y	13	13	0			2
01	447 R	447	-0-	-0-	-0-	435	2	12	9	Y	11	11	0			2
02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	Y	5	5	0			2
03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	408	2	17	9	Y	15	15	0			2
*04	421 R	421	-0-	-0-	-0-	403	2	18	9	Y	16	16	0			2

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

11	610 R	300	-0-	-310	-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	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	180	R	86	-0-	-94	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

11	139	R	68	-0-	-71	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	268	R	130	-0-	-138	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	128	-0-	-12	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	820	R	411	-0-	-409	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*04	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

11	1357	R	691	-0-	-666	-0-	679	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
12	608	R	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	651	#	559	-0-	-92	-0-	553	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	588	#	474	-0-	-114	-0-	453	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
03	651	#	470	-0-	-181	-0-	463	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	630	#	400	-0-	-230	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	288	-0-	-42	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	341	#	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	341	#	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	280	#	149	-0-	-131	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	310	#	199	-0-	-111	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	1118	R	537	-0-	-581	-0-	523	2	14	9	Y	13	13	0			6
12	406	R	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	5	0			6
01	682	#	554	-0-	-128	-0-	537	2	17	9	Y	15	15	0			6
02	616	#	489	-0-	-127	-0-	487	2	2	9	Y	2	2	0			6
03	589	#	523	-0-	-66	-0-	521	2	2	9	Y	2	2	0			6
04	540	#	478	-0-	-62	-0-	478	2			Y	-0-					6

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	824	R	432	-0-	-392	-0-	422	2	10	9	Y	9	9	0			2
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1	1	0			2
01	372	#	370	-0-	-2	-0-	364	2	6	9	Y	5	5	0			2
02	353	R	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	0			2
03	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					2
*04	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					2

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

11	318	R	145	-0-	-173	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	45	-0-	-172	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	72	-0-	-124	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

11	420	#	333	-0-	-87	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	434	#	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	434	#	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*04	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

11	360	#	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	310	#	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	252	#	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1	1	0			-0-

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

11	330	#	82	-0-	-248	-0-	82	2			N	-0-					117
12	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					117
01	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					117
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					117
03	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					117
04	180	#	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					117

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					1
12	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					1
01	403	#	261	-0-	-142	-0-	260	2	1	9	N	1	1	0			1
02	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					1
03	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					1
*04	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					1

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	500	-0-	-100	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	620	#	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	589	#	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	532	#	395	-0-	-137	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	589	#	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*04	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	418	-0-	-2	-0-	417	2	1	9	N	1	1	1			4
12	434	#	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					4
01	434	#	402	-0-	-32	-0-	401	2	1	9	N	1	1	1			4
02	555	R	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	N	1	1	1			4
03	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
*04	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					4

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					10
12	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					10
01	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					10
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					10
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					10
*04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					10

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	205	-0-	-35	-0-	203	2	2	9	N	2	2	1			40
12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					40
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3	3	1			40
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	N	2	2	1			40
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					40
04	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					40

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					66
12	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					66
01	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					66
02	336	#	229	-0-	-107	-0-	229	2			N	-0-					66
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					66
04	390	#	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-					66

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480 #	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					88
12	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					88
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					88
02	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					88
03	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					88
*04	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					88

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					14
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					14
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					14
02	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					14
03	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					14
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

11	330 #	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					14
12	341 #	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					14
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1	1	0			14
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					14
03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					14
*04	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					14

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

11	210 #	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					3
12	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					3
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					3
02	168 #	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					3
03	217 #	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					3
*04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					3

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

11	270 #	222	-0-	-48	-0-	221	2	1	9	N	1	1	1			3
12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					3
01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1	1	1			3
02	343 R	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	N	1	1	1			3
03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					3
*04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					3

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

11	690 #	331	-0-	-359	-0-	328	2	3	9	N	3	3	1			158
12	713 #	295	-0-	-418	-0-	292	2	3	9	N	3	3	1			158
01	713 #	425	-0-	-288	-0-	419	2	6	9	N	5	5	1			158
02	785 R	785	-0-	-0-	-0-	781	2	4	9	N	4	4	1			158
03	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					158
*04	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					158

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

11	822 R	320	-0-	-502	-0-	311	2	9	9	Y	8	8	1			14
12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	Y	11	11	1			14
01	465 #	416	-0-	-49	-0-	397	2	19	9	Y	17	17	1			14
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	513	2	123	9	Y	112	112	1			14
03	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					14
04	390 #	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	R	106	-0-	-105	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	R	273	-0-	-193	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*04	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	R	569	-0-	-586	-0-	547	2	22	9	Y	20	20	0			4
12	566	R	566	-0-	-0-	-0-	543	2	23	9	Y	21	21	0			4
01	496	#	383	-0-	-113	-0-	361	2	22	9	Y	20	20	0			4
02	448	#	444	-0-	-4	-0-	441	2	3	9	Y	3	3	0			4
03	607	R	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1	1	0			4
04	480	#	303	-0-	-177	-0-	302	2	1	9	Y	1	1	0			4

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	796	R	381	-0-	-415	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
01	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	358	-0-	-6	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	450	#	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

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

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	#	1387	-0-	-113	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1457	#	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
01	1333	#	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1288	#	1176	-0-	-112	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	1426	#	1352	-0-	-74	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1380	#	1256	-0-	-124	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445 R	196	-0-	-249	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

11	360 #	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	372 #	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

11	2183 R	1068	-0-	-1115	-0-	1044	2	24	9	Y	22	22	0			6
12	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1038	2	21	9	Y	19	19	0			6
01	1116 #	1027	-0-	-89	-0-	997	2	30	9	Y	27	27	0			6
02	1008 #	915	-0-	-93	-0-	891	2	24	9	Y	22	22	0			6
03	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1099	2	39	9	Y	35	35	0			6
*04	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1050	2	32	9	Y	29	29	0			6

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

11	1898 R	956	-0-	-942	-0-	920	2	36	9	Y	33	33	0			5
12	933 R	933	-0-	-0-	-0-	915	2	18	9	Y	16	16	0			5
01	868 #	706	-0-	-162	-0-	680	2	26	9	Y	24	24	0			5
02	842 R	842	-0-	-0-	-0-	814	2	28	9	Y	25	25	0			5
03	923 R	923	-0-	-0-	-0-	901	2	22	9	Y	20	20	0			5
*04	843 R	843	-0-	-0-	-0-	836	2	7	9	Y	6	6	0			5

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

11	1137 R	556	-0-	-581	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	501	-0-	-3	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
03	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
*04	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

11	882 R	505	-0-	-377	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
12	867 R	867	-0-	-0-	-0-	858	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
01	736 R	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	680 R	680	-0-	-0-	-0-	676	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	718 R	718	-0-	-0-	-0-	707	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
*04	638 R	638	-0-	-0-	-0-	628	2	10	9	Y	9	9	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	R	505	-0-	-612	-0-	491	2	14	9	Y	13	13	0			1
12	570	R	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	Y	3	3	0			1
01	620	#	521	-0-	-99	-0-	510	2	11	9	Y	10	10	0			1
02	573	R	573	-0-	-0-	-0-	553	2	20	9	Y	18	18	0			1
03	629	R	629	-0-	-0-	-0-	606	2	23	9	Y	21	21	0			1
*04	581	R	581	-0-	-0-	-0-	566	2	15	9	Y	14	14	0			1

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

11	748	R	362	-0-	-386	-0-	362	2			Y	-0-					4
12	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					4
01	403	#	347	-0-	-56	-0-	343	2	4	9	Y	4	4	0			4
02	364	#	306	-0-	-58	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	0			4
03	372	#	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					4
04	360	#	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-					4

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

11	1240	R	644	-0-	-596	-0-	615	2	29	9	Y	26	26	0			4
12	730	R	730	-0-	-0-	-0-	715	2	15	9	Y	14	14	0			4
01	752	R	752	-0-	-0-	-0-	729	2	23	9	Y	21	21	0			4
02	604	R	604	-0-	-0-	-0-	584	2	20	9	Y	18	18	0			4
03	642	R	642	-0-	-0-	-0-	624	2	18	9	Y	16	16	0			4
*04	665	R	665	-0-	-0-	-0-	646	2	19	9	Y	17	17	0			4

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

11	1063	R	673	-0-	-390	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
12	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

11	797	R	400	-0-	-397	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

11	683	R	342	-0-	-341	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	280	#	244	-0-	-36	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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

11	959 R	472	-0-	-487	-0-	470	2	2	9	Y	2	2	0			3
12	485 R	485	-0-	-0-	-0-	472	2	13	9	Y	12	12	0			3
01	496 #	432	-0-	-64	-0-	414	2	18	9	Y	16	16	0			3
02	448 #	414	-0-	-34	-0-	400	2	14	9	Y	13	13	0			3
03	496 #	426	-0-	-70	-0-	419	2	7	9	Y	6	6	0			3
*04	486 R	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	Y	5	5	0			3

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

11	891 R	453	-0-	-438	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
12	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	420 #	385	-0-	-35	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	465 #	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
04	450 #	423	-0-	-27	-0-	421	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	407 R	220	-0-	-187	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

11	421 R	218	-0-	-203	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

11	2850 #	2387	-0-	-463	-0-	2387	2			N	-0-					56
12	2790 #	2333	-0-	-457	-0-	2321	2	12	9	N	11	11	0			56
01	2604 #	2369	-0-	-235	-0-	2186	2	183	9	N	166	166	0			56
02	2352 #	2053	-0-	-299	-0-	2053	2			N	-0-					56
03	2480 #	2144	-0-	-336	-0-	2144	2			N	-0-					56
04	2400 #	2300	-0-	-100	-0-	2300	2			N	-0-					56

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

11	487 R	239	-0-	-248	-0-	230	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	319 R	319	-0-	-0-	-0-	307	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	444 R	444	-0-	-0-	-0-	365	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	389	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	310 #	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

11	600 #	445	-0-	-155	-0-	434	2	11	9	N	10	10	1			5
12	558 #	375	-0-	-183	-0-	363	2	12	9	N	11	11	1			5
01	558 #	543	-0-	-15	-0-	434	2	109	9	N	99	99	1			5
02	420 #	405	-0-	-15	-0-	393	2	12	9	N	11	11	1			5
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					5
04	540 #	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					5

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

11	484 R	203	-0-	-281	-0-	203	2			Y	-0-					6
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					6
01	341 #	124	-0-	-217	-0-	124	2			Y	-0-					6
02	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					6
03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					6
*04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					6

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

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

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

11	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830 #	1707	-0-	-123	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	1798 #	1620	-0-	-178	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
01	1798 #	1535	-0-	-263	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1624 #	1495	-0-	-129	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	1798 #	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*04	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

11	3381 R	1450	-0-	-1931	-0-	1273	2	177	9	Y	161	161	0			64
12	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					64
01	1767 #	1696	-0-	-71	-0-	1694	2	2	9	Y	2	2	0			64
02	1596 #	1388	-0-	-208	-0-	1388	2			Y	-0-					64
03	1767 #	1633	-0-	-134	-0-	1633	2			Y	-0-					64
04	1710 #	1313	-0-	-397	-0-	1313	2			Y	-0-					64

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

11	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					107
12	372 #	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					107
01	372 #	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					107
02	308 #	253	-0-	-55	-0-	253	2			N	-0-					107
03	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					107
*04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					107

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

11	600 #	487	-0-	-113	-0-	479	2	8	9	N	7	7	1			24
12	620 #	473	-0-	-147	-0-	461	2	12	9	N	11	11	1			24
01	702 R	702	-0-	-0-	-0-	519	2	183	9	N	166	166	1			24
02	588 #	516	-0-	-72	-0-	498	2	18	9	N	16	16	1			24
03	651 #	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					24
*04	766 R	766	-0-	-0-	-0-	594	2	172	9	N	156	156	1			24

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

11	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					119
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					119
01	315 R	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1	1	0			119
02	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					119
03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					119
*04	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					119

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

11	3732 R	1812	-0-	-1920	-0-	1788	2	24	9	Y	22	22	0			8
12	2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2520	2	3	9	Y	3	3	0			8
01	1674 #	1557	-0-	-117	-0-	1537	2	20	9	Y	18	18	0			8
02	1512 #	1405	-0-	-107	-0-	1363	2	42	9	Y	38	38	0			8
03	1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	1778	2	154	9	Y	140	140	0			8
*04	1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	1617	2	54	9	Y	49	49	0			8

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

11	1094 R	532	-0-	-562	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	556 R	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
03	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*04	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

11	750 #	603	-0-	-147	-0-	603	2			Y	-0-					8
12	651 #	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					8
01	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					8
02	588 #	447	-0-	-141	-0-	447	2			Y	-0-					8
03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	Y	4	4	0			8
*04	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					8

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

11	1080 #	760	-0-	-320	-0-	754	2	6	9	N	5	5	1			123
12	1116 #	805	-0-	-311	-0-	799	2	6	9	N	5	5	1			123
01	837 #	798	-0-	-39	-0-	766	2	32	9	N	29	29	1			123
02	700 #	687	-0-	-13	-0-	681	2	6	9	N	5	5	1			123
03	806 #	558	-0-	-248	-0-	558	2			N	-0-					123
04	780 #	391	-0-	-389	-0-	391	2			N	-0-					123

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

11	570 #	472	-0-	-98	-0-	471	2	1	9	N	1	1	0			60
12	589 #	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					60
01	496 #	477	-0-	-19	-0-	476	2	1	9	N	1	1	0			60
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					60
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					60
04	480 #	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					60

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

11	2614 R	1251	-0-	-1363	-0-	1197	2	54	9	Y	49	49	0			3
12	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	1251	2	33	9	Y	30	30	0			3
01	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1215	2	41	9	Y	37	37	0			3
02	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1082	2	36	9	Y	33	33	0			3
03	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1237	2	52	9	Y	47	47	0			3
*04	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1203	2	43	9	Y	39	39	0			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334 R	182	-0-	-152	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	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
11	989 R	433	-0-	-556	-0-	433	2			Y	-0-					5
12	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					5
01	713 #	679	-0-	-34	-0-	601	2	78	9	Y	71	71	0			5
02	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					5
03	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					5
*04	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					5

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480 #	393	-0-	-87	-0-	393	2			N	-0-					89
12	465 #	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					89
01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	373	2	166	9	N	151	151	0			89
02	364 #	356	-0-	-8	-0-	356	2			N	-0-					89
03	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					89
04	510 #	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-					89

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
11	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	1			122
12	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	1			122
01	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	N	1	1	1			122
02	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1230	2	1	9	N	1	1	1			122
03	1712 R	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					122
*04	1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					122

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

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

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260 #	1042	-0-	-218	-0-	1007	2	35	9	N	32	32	0			152
12	1302 #	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			N	-0-					152
01	1240 #	1073	-0-	-167	-0-	1073	2			N	-0-					152
02	1120 #	201	-0-	-919	-0-	201	2			N	-0-					152
03	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					152
*04	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					152

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450 #	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	465 #	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*04	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*04	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	#	1288	-0-	-122	-0-	1284	2	4	9	N	4	4	0			194
12	1457	#	1400	-0-	-57	-0-	1202	2	198	9	N	180	180	0			194
01	1457	#	1305	-0-	-152	-0-	1305	2			N	-0-					194
02	1288	#	1197	-0-	-91	-0-	1197	2			N	-0-					194
03	1426	#	1373	-0-	-53	-0-	1373	2			N	-0-					194
04	1350	#	1255	-0-	-95	-0-	1255	2			N	-0-					194

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	#	1124	-0-	-136	-0-	1124	2			N	-0-					55
12	1302	#	1001	-0-	-301	-0-	1001	2			N	-0-					55
01	1302	#	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			N	-0-					55
02	1148	#	945	-0-	-203	-0-	945	2			N	-0-					55
03	1271	#	887	-0-	-384	-0-	887	2			N	-0-					55
04	1110	#	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-					55

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	500	-0-	-100	-0-	500	2			N	-0-					27
12	620	#	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					27
01	589	#	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					27
02	504	#	420	-0-	-84	-0-	420	2			N	-0-					27
03	558	#	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-					27
04	510	#	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					27

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	#	874	-0-	-806	-0-	874	2			N	-0-					7
12	1736	#	778	-0-	-958	-0-	778	2			N	-0-					7
01	1023	#	816	-0-	-207	-0-	816	2			N	-0-					7
02	896	#	735	-0-	-161	-0-	735	2			N	-0-					7
03	992	#	690	-0-	-302	-0-	690	2			N	-0-					7
04	870	#	689	-0-	-181	-0-	689	2			N	-0-					7

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1249	R	597	-0-	-652	-0-	597	2			Y	-0-					45
12	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					45
01	620	#	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-					45
02	560	#	516	-0-	-44	-0-	486	2	30	9	Y	27	27	0			45
03	620	#	611	-0-	-9	-0-	579	2	32	9	Y	29	29	0			45
04	600	#	577	-0-	-23	-0-	577	2			Y	-0-					45

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	R	545	-0-	-573	-0-	545	2			Y	-0-					9
12	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					9
01	589	#	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					9
02	532	#	499	-0-	-33	-0-	499	2			Y	-0-					9
03	558	#	484	-0-	-74	-0-	484	2			Y	-0-					9
04	540	#	253	-0-	-287	-0-	253	2			Y	-0-					9

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	749	R	431	-0-	-318	-0-	431	2			Y	-0-					3
12	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					3
01	403	#	276	-0-	-127	-0-	276	2			Y	-0-					3
02	364	#	198	-0-	-166	-0-	198	2			Y	-0-					3
03	403	#	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-					3
04	390	#	131	-0-	-259	-0-	131	2			Y	-0-					3

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	R	361	-0-	-430	-0-	361	2			Y	-0-					49
12	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					49
01	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					49
02	336	R	336	-0-	-0-	-0-	283	2	53	9	Y	48	48	0			49
03	421	R	421	-0-	-0-	-0-	390	2	31	9	Y	28	28	0			49
*04	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					49

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	R	213	-0-	-219	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	R	171	-0-	-211	-0-	171	2			Y	-0-					5
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					5
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					5
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1	1	0			5
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					5
*04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					5

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
11	480	#	435	-0-	-45	-0-	398	2	37	9	N	34	34	1			3
12	558	#	523	-0-	-35	-0-	486	2	37	9	N	34	34	1			3
01	558	#	490	-0-	-68	-0-	471	2	19	9	N	17	17	1			3
02	504	#	487	-0-	-17	-0-	451	2	36	9	N	33	33	1			3
03	586	R	586	-0-	-0-	-0-	499	2	87	9	N	79	79	1			3
04	510	#	312	-0-	-198	-0-	269	2	43	9	N	39	39	1			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810 #	635	-0-	-175	-0-	635	2			N	-0-					170
12	837 #	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					170
01	837 #	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					170
02	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					170
03	866 R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					170
*04	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					170

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

11	503 R	214	-0-	-289	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	350 R	350	-0-	-0-	-0-	313	2	37	9	Y	34	34	0			-0-
03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

11	463 R	218	-0-	-245	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	249	-0-	-3	-0-	232	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

11	1311 R	599	-0-	-712	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
12	625 R	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	713 #	645	-0-	-68	-0-	644	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	644 #	637	-0-	-7	-0-	584	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
03	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*04	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

11	1740 #	1508	-0-	-232	-0-	1490	2	18	9	N	16	16	1			9
12	1767 #	1581	-0-	-186	-0-	1564	2	17	9	N	15	15	1			9
01	1736 #	1654	-0-	-82	-0-	1645	2	9	9	N	8	8	1			9
02	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	1588	2	17	9	N	15	15	1			9
03	1776 R	1776	-0-	-0-	-0-	1761	2	15	9	N	14	14	1			9
*04	1745 R	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8	9	N	7	7	1			9

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

11	300 #	58	-0-	-242	-0-	58	2			N	-0-					14
12	279 #	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					14
01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					14
02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					14
03	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					14
04	270 #	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					14

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	165	2	6	9	N	5	5	1			31
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	123	2	7	9	N	6	6	1			31
01	185 R	185	-0-	-0-	-0-	176	2	9	9	N	8	8	1			31
02	220 R	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7	9	N	6	6	1			31
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					31
*04	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					31

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	R	281	-0-	-0-	-0-	104	2	177	9	N	161	161	1			145
12	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					145
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	N	5	5	1			145
02	798	R	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3	3	1			145
03	279	#	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					145
04	270	#	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					145

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					27
12	527	#	292	-0-	-235	-0-	292	2			N	-0-					27
01	527	#	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					27
02	476	#	374	-0-	-102	-0-	374	2			N	-0-					27
03	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					27
04	450	#	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					27

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
11	300	#	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	310	#	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	310	#	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	280	#	117	-0-	-163	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*04	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

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
11	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					1
12	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					1
01	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					1
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					1
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					1
*04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	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
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	168	#	125	-0-	-43	-0-	123	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	217	#	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	210	#	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-

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
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	172	R	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	222	R	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			-0-
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

11	150 #	99	-0-	-51	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	186 #	96	-0-	-90	-0-	96	2		N	-0-			-0-
01	186 #	85	-0-	-101	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	168 #	51	-0-	-117	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

11	540 #	144	-0-	-396	-0-	144	2		N	-0-			110
12	403 #	191	-0-	-212	-0-	191	2		N	-0-			110
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			110
02	168 #	102	-0-	-66	-0-	102	2		N	-0-			110
03	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			110
04	180 #	139	-0-	-41	-0-	139	2		N	-0-			110

H & B WATER HAULERS 340099
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
FOSTER, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 270855 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7145 - 7983

11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

11	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2		Y	-0-			4
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			4
01	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			4
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	100	2		Y	-0-			4
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			4
*04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	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
11	420 #	372	-0-	-48	-0-	372	2		N	-0-			24
12	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-			24
01	434 #	190	-0-	-244	-0-	190	2		N	-0-			24
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			24
03	434 #	234	-0-	-200	-0-	234	2		N	-0-			24
04	420 #	204	-0-	-216	-0-	204	2		N	-0-			24

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

11	720 #	569	-0-	-151	-0-	569	2		Y	-0-			86
12	744 #	561	-0-	-183	-0-	561	2		Y	-0-			86
01	744 #	540	-0-	-204	-0-	540	2		Y	-0-			86
02	644 #	221	-0-	-423	-0-	221	2		Y	-0-			86
03	713 #	528	-0-	-185	-0-	528	2		Y	-0-			86
04	570 #	487	-0-	-83	-0-	487	2		Y	-0-			86

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

11	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

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

11	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

11	480 #	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					141
12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					141
01	465 #	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					141
02	420 #	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					141
03	465 #	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					141
04	450 #	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					73
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					73
01	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					73
02	84 #	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					73
*03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					73
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

11	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

11	DLQ G-10	136	-0-	136	172	136	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10	172	-0-	172	344	172	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	219	-0-	219	563	219	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	921	-0-	921	1484	921	3			Y	-0-					2
*03	2891 R	1407	-0-	-1484	-0-	1407	3			Y	-0-					2
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

11	DLQ G-10	469	-0-	469	868	469	3			Y	-0-					162
12	DLQ G-10	590	-0-	590	1458	590	3			Y	-0-					162
01	DLQ G-10	360	-0-	360	1818	360	3			Y	-0-					162
02	DLQ G-10	366	-0-	366	2184	366	3			Y	-0-					162
*03	2502 R	318	-0-	-2184	-0-	318	3			Y	-0-					162
04	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

11	540 #	312	-0-	-228	-0-	312	3			N	-0-					184
12	558 #	105	-0-	-453	-0-	105	3			N	-0-					184
01	856 R	856	-0-	-0-	-0-	826	3	30	9	N	27					211
02	2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	2022	3	103	9	N	94					305
*03	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1440	3	57	9	N	52					357
04	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					357

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					60
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					60
01	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					60
02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	N	4					64
*03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	N	2					66
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					66

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		75	-0-	75	140	75	3			Y	-0-					250
12	DLQ G-10		39	-0-	39	179	39	3			Y	-0-					250
01	DLQ G-10		91	-0-	91	270	91	3			Y	-0-					250
02	DLQ G-10		69	-0-	69	339	69	3			Y	-0-					250
*03	435	R	96	-0-	-339	-0-	96	3			Y	-0-					250
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		168	-0-	168	397	168	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10		95	-0-	95	492	95	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		143	-0-	143	635	143	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10		147	-0-	147	782	147	3			Y	-0-					34
*03	984	R	202	-0-	-782	-0-	202	3			Y	-0-					34
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					86
12	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					86
01	279	#	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					86
02	252	#	211	-0-	-41	-0-	208	3	3	9	N	3					89
*03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	N	3					92
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-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
11	DLQ G-10		92	-0-	92	221	92	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		84	-0-	84	305	84	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		158	-0-	158	463	158	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		124	-0-	124	587	124	3			Y	-0-					-0-
*03	734	R	147	-0-	-587	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					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
11	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					100
12	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					100
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					100
02	56	#	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					100
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					100
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		47	-0-	47	89	47	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17	-0-	17	106	17	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		32	-0-	32	138	32	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		22	-0-	22	160	22	3			Y	-0-					-0-
*03	212	R	52	-0-	-160	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					97
12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					97
01	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					97
02	252	#	197	-0-	-55	-0-	196	3	1	9	N	1					98
03	279	#	179	-0-	-100	-0-	178	3	1	9	N	1					99
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	267	-0-	-93	-0-	267	3			N	-0-					97
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					97
01	558	#	315	-0-	-243	-0-	315	3			N	-0-					97
02	504	#	56	-0-	-448	-0-	56	3			N	-0-					97
03	310	#	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					97
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					22
*03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					22
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		469	-0-	469	662	469	3			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		175	-0-	175	837	175	3			Y	-0-					6
01	DLQ G-10		143	-0-	143	980	143	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		41	-0-	41	1021	41	3			Y	-0-					6
*03	1501	R	480	-0-	-1021	-0-	480	3			Y	-0-					6
04	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	217	#	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540		179	-0-	-9361	34	179	3			N	-0-					-0-
12	223	R	189	-0-	-34	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	279	#	149	-0-	-130	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578

BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					77
12	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					77
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					77
02	280 #	254	-0-	-26	-0-	254	3			N	-0-					77
03	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					77
04	300 #	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					77

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

11	690 #	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					200
12	713 #	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					200
01	713 #	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					200
02	644 #	598	-0-	-46	-0-	598	3			N	-0-					200
03	713 #	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					200
04	690 #	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					200

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

11	420 #	255	-0-	-165	-0-	255	3			N	-0-					102
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					102
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					102
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					102
03	434 #	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					102
*04	361 R	361	-0-	-0-	-0-	352	3	9	9	N	8					110

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

11	510 #	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					22
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					22
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					22
03	558 #	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					22
*04	437 R	437	-0-	-0-	-0-	430	3	7	9	N	6					28

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

11	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					86
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					86
01	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					86
02	252 #	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					86
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					86
*04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					86

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					344
12	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					344
01	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					344
02	924	#	704	-0-	-220	-0-	704	3			N	-0-					344
03	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					344
*04	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					344

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					102
12	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					102
01	589	#	401	-0-	-188	-0-	401	3			N	-0-					102
02	532	#	351	-0-	-181	-0-	351	3			N	-0-					102
03	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					102
*04	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					102

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					92
12	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					92
01	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					92
02	448	#	351	-0-	-97	-0-	351	3			N	-0-					92
03	496	#	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					92
04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					92

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					173
12	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					173
01	1116	#	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					173
02	1148	#	760	-0-	-388	-0-	760	3			N	-0-					173
03	1271	#	1118	-0-	-153	-0-	1118	3			N	-0-					173
04	1230	#	803	-0-	-427	-0-	803	3			N	-0-					173

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
11	1678	R	1678	-0-	-0-	-0-	1672	3	6	9	N	5					140
12	1766	R	1766	-0-	-0-	-0-	1757	3	9	9	N	8					148
01	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	1473	3	8	9	N	7					155
02	1512	#	1157	-0-	-355	-0-	1146	3	11	9	N	10					165
03	1674	#	1024	-0-	-650	-0-	1024	3			N	-0-					165
04	1620	#	1231	-0-	-389	-0-	1231	3			N	-0-					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
11	840	#	207	-0-	-633	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	775	#	585	-0-	-190	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	651	#	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	588	#	440	-0-	-148	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	651	#	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-			123
12	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	3		N	-0-			123
01	310 #	234	-0-	-76	-0-	234	3		N	-0-			123
02	280 #	204	-0-	-76	-0-	204	3		N	-0-			123
03	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			123
*04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			123

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

11	240 #	81	-0-	-159	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	3		N	-0-			-0-
01	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	224 #	165	-0-	-59	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

11	330 #	81	-0-	-249	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	3		N	-0-			-0-
01	341 #	217	-0-	-124	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	252 #	165	-0-	-87	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
02	588 #	-0-	-0-	-588	-0-				N	-0-			-0-
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
04	630 #	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

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

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
*04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	130	1	965	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	92	1	666	3	Y	7	7	0			-0-
							12	4	8	9							
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	47	1	402	3	Y	6	6	0			-0-
							61	4	7	9							
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	522	3	Y	12	11	0			1
							7	4	13	9							
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	60	1	501	3	Y	18	18	0			1
							3	4	20	9							
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	Y	4	5	0			-0-
							32	4	4	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

11	660	N	637	-0-	-23	-0-	74	1	554	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	744	N	583	-0-	-161	-0-	70	1	501	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
01	651	N	571	-0-	-80	-0-	52	1	450	3	Y	1	1	0			-0-
							68	4	1	9							
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	61	1	491	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	589	N	342	-0-	-247	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	540	N	301	-0-	-239	-0-	31	1	235	3	Y	2	2	0			-0-
							33	4	2	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					-0-
							33	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

11	90	N	79	-0-	-11	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	380	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	Y	3	3	0			-0-
							40	4	3	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	7	6	0			1
							2	4	8	9							
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	15	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	3	3	0			-0-
							17	4	3	9							
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	8	6	0			2
							1	4	9	9							
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	9	10	0			1
							1	4	10	9							
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	7	1	78	3	Y	5	5	0			1
							12	4	6	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	279 N	215	-0-	-64	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					-0-
						21	4									

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	180 N	166	-0-	-14	-0-	19	1	146	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					-0-
						22	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	68	1	500	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	558	N	460	-0-	-98	-0-	54	1	397	3	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							
01	775	N	428	-0-	-347	-0-	40	1	337	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	67	1	532	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	67	1	561	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	62	1	481	3	Y	-0-					-0-
							68	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
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	44	1	320	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	403	N	213	-0-	-190	-0-	25	1	183	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
01	403	N	202	-0-	-201	-0-	18	1	158	3	Y	3	3	0			-0-
							23	4	3	9							
02	336	N	238	-0-	-98	-0-	26	1	210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	Y	2	2	0			-0-
							30	4	2	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	70	1	499	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	501	3	Y	-0-					-0-
							76	4									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	52	1	406	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	375	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	367	3	Y	-0-					-0-
							52	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
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	368	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	37	1	264	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	25	1	208	3	Y	7	7	0			-0-
							31	4	8	9							
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	258	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	312	3	Y	3	3	0			-0-
							45	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
11	360	N	235	-0-	-125	-0-	28	1	206	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	434	N	201	-0-	-233	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	73	1	532	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	289	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	2	2	0			-0-
							22	4	2	9							
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	8	8	0			-0-
							17	4	9	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	271	-0-	271	275	32	1	234	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	T. A.	245	-0-	245	520	22	1	193	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
02	745 X	225	-0-	-520	-0-	25	1	196	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	272 X	272	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	79	1	611	3	Y	25	24	0			1
						86	4	28	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	61	1	458	3	N	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
12	527 N	425	-0-	-102	-0-	51	1	365	3	N	2	2	0			-0-
						7	4	2	9							
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	41	1	355	3	N	2	2	0			-0-
						53	4	2	9							
02	476 N	368	-0-	-108	-0-	40	1	317	3	N	6	6	0			-0-
						4	4	7	9							
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	374	3	N	16	15	0			1
						1	4	18	9							
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	58	1	447	3	N	6	7	0			-0-
						63	4	7	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	406	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	46	1	339	3	Y	2	2	0			-0-
						6	4	2	9							
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	Y	3	3	0			-0-
						48	4	3	9							
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	44	1	352	3	Y	16	15	0			1
						4	4	18	9							
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	Y	28	28	0			1
						1	4	31	9							
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	47	1	360	3	Y	5	6	0			-0-
						51	4	6	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	48	1	346	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	38	1	323	3	Y	1	1	0			-0-
							48	4	1	9							
02	476	N	296	-0-	-180	-0-	33	1	256	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
03	403	N	258	-0-	-145	-0-	26	1	218	3	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	53	1	408	3	Y	1	2	0			-0-
							58	4	1	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	658	-0-	-122	-0-	78	1	576	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
12	775	N	527	-0-	-248	-0-	62	1	454	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
01	682	N	542	-0-	-140	-0-	50	1	426	3	Y	1	1	0			-0-
							65	4	1	9							
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	72	1	570	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	76	1	635	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	67	1	513	3	Y	-0-					-0-
							74	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	7	7	0			-0-
							20	4	8	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	43	1	312	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	36	1	261	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	28	1	238	3	Y	1	1	0			-0-
							36	4	1	9							
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	303	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	309	3	Y	-0-					-0-
							44	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	242	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	455	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	54	1	388	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	328	3	Y	12	11	0			1
							50	4	13	9							
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	43	1	343	3	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	422	3	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	358	3	Y	7	8	0			-0-
							51	4	8	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	260	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	67	1	493	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	98	1	705	3	Y	4	4	0			-0-
							14	4	4	9							
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	69	1	591	3	Y	12	11	0			1
							89	4	13	9							
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	82	1	651	3	Y	6	7	0			-0-
							9	4	7	9							
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	601	3	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	66	1	508	3	Y	5	5	0			-0-
							72	4	6	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	62	1	461	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
12	589 N	482	-0-	-107	-0-	57	1	415	3	Y	2	2	0			-0-
						8	4	2	9							
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	42	1	354	3	Y	1	1	0			-0-
						54	4	1	9							
02	504 N	448	-0-	-56	-0-	50	1	391	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	51	1	429	3	Y	7	7	0			-0-
						3	4	8	9							
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	54	1	418	3	Y	-0-					-0-
						60	4									

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840 N	454	-0-	-386	-0-	38	1	393	3	Y	19	17	0			2
						2	4	21	9							
12	744 N	497	-0-	-247	-0-	43	1	424	3	Y	20	20	0			2
						8	4	22	9							
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	13	14	0			1
						60	4	14	9							
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	422	3	Y	15	13	0			3
						5	4	17	9							
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	488	3	Y	6	9	0			-0-
						3	4	7	9							
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	3	3	0			-0-
						60	4	3	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 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
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	52	1	382	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
12	434 N	336	-0-	-98	-0-	40	1	289	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	30	1	262	3	Y	5	5	0			-0-
						39	4	6	9							
02	420 N	344	-0-	-76	-0-	38	1	298	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	350	3	Y	-0-					-0-
						50	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
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	44	1	330	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	39	1	283	3	Y	3	3	0			-0-
						6	4	3	9							
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	Y	2	2	0			-0-
						43	4	2	9							
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	298	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	17	16	0			1
						2	4	19	9							
*04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	313	3	Y	14	14	0			1
						44	4	15	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	53	1	399	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	59	1	425	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	379	3	Y	4	4	0			-0-
						56	4	4	9							
02	420 N	326	-0-	-94	-0-	36	1	287	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	496 N	272	-0-	-224	-0-	29	1	242	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	480 N	240	-0-	-240	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					-0-
						27	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	70	1	723	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	616	3	Y	15	15	0			-0-
							12	4	17	9							
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	52	1	626	3	Y	13	12	0			1
							95	4	14	9							
02	728	N	676	-0-	-52	-0-	54	1	606	3	Y	7	8	0			-0-
							8	4	8	9							
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	65	1	759	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	69	1	716	3	Y	4	4	0			-0-
							103	4	4	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	54	1	401	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	373	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	33	1	280	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	42	1	325	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	434	N	274	-0-	-160	-0-	29	1	244	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	N	220	-0-	-110	-0-	23	1	172	3	Y	-0-					-0-
							25	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	25	1	182	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

11	330 N	232	-0-	-98	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	20	1	197	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	14	1	170	3	Y	3	3	0			-0-
						25	4	3	9							
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	16	1	183	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
						22	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

11	360 N	299	-0-	-61	-0-	24	1	253	3	Y	18	17	0			1
						2	4	20	9							
12	403 N	280	-0-	-123	-0-	25	1	241	3	Y	8	9	0			-0-
						5	4	9	9							
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	22	1	267	3	Y	8	8	0			-0-
						39	4	9	9							
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	11	10	0			1
						3	4	12	9							
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	7	8	0			-0-
						1	4	8	9							
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	Y	6	6	0			-0-
						38	4	7	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	296	-0-	-274	-0-	33	1	245	3	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	55	1	397	3	Y	18	19	0			-0-
							8	4	20	9							
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	409	3	Y	29	28	0			1
							61	4	32	9							
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	54	1	437	3	Y	12	12	0			1
							5	4	13	9							
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	789	3	Y	59	57	0			3
							4	4	65	9							
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	97	1	744	3	Y	63	62	0			4
							106	4	69	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	434	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	54	1	523	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	516	3	Y	5	5	0			-0-
							77	4	6	9							
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	571	3	Y	11	10	0			1
							6	4	12	9							
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	591	3	Y	18	18	0			1
							2	4	20	9							
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	65	1	664	3	Y	24	24	0			1
							94	4	26	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

STERLING "T" FEE WELL #: 11 RRCID -> 170206 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	278	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	263	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	25	1	209	3	Y	-0-			-0-
						33	4							
02	308 N	245	-0-	-63	-0-	28	1	214	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	27	1	222	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	270 N	202	-0-	-68	-0-	20	1	159	3	Y	-0-			-0-
						23	4							

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	28	1	286	3	Y	17	16	0			1
							2	4	19	9							
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	31	1	299	3	Y	14	15	0			-0-
							6	4	15	9							
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	Y	7	7	0			-0-
							53	4	8	9							
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	20	1	229	3	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	336	3	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
04	420	N	288	-0-	-132	-0-	22	1	224	3	Y	10	10	0			1
							31	4	11	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	414	3	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	417	3	Y	8	8	0			-0-
							8	4	9	9							
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	7	7	0			-0-
							54	4	8	9							
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	68	1	772	3	Y	6	6	0			-0-
							10	4	7	9							
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	73	1	857	3	Y	15	14	0			1
							4	4	17	9							
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	560	3	Y	10	10	0			1
							80	4	11	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	77	1	568	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	70	1	502	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	482	3	Y	8	8	0			-0-
							73	4	9	9							
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	74	1	584	3	Y	9	8	0			1
							7	4	10	9							
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	99	1	826	3	Y	31	31	0			1
							4	4	34	9							
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	101	1	774	3	Y	34	33	0			2
							110	4	37	9							

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
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	297	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	Y	15	15	0			-0-
							6	4	17	9							
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	34	1	289	3	Y	8	8	0			-0-
							43	4	9	9							
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	289	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	34	1	284	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	26	1	203	3	Y	-0-					-0-
							29	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	47	1	348	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	51	1	364	3	Y	8	8	0			-0-
							6	4	9	9							
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	Y	20	19	0			1
							47	4	22	9							
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	37	1	294	3	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	40	1	331	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	34	1	262	3	Y	-0-					-0-
							37	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
11	330	N	198	-0-	-132	-0-	23	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	32	1	230	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	269	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	304	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					-0-
							31	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

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
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	361	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

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
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	65	1	477	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	65	1	470	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	48	1	416	3	Y	6	6	0			-0-
							62	4	7	9							
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	369	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	767	3	Y	25	24	0			1
							4	4	28	9							
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	82	1	622	3	Y	16	16	0			1
							89	4	18	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	223	-0-	-167	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	33	1	328	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	Y	1	1	0			-0-
							61	4	1	9							
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	441	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	397	3	Y	-0-					-0-
							56	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	304	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-
							33	4									

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

11	480	N	335	-0-	-145	-0-	29	1	303	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	318	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	Y	3	3	0			-0-
							53	4	3	9							
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					-0-
							46	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
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

11	330	N	304	-0-	-26	-0-	36	1	266	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	29	1	205	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	23	1	200	3	Y	3	3	0			-0-
							30	4	3	9							
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	40	1	313	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	Y	5	5	0			-0-
							29	4	6	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	172	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
							21	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
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	82	1	844	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							
12	992	N	157	-0-	-835	-0-	14	1	133	3	Y	6	6	0			1
							3	4	7	9							
01	558	N	291	-0-	-267	-0-	20	1	235	3	Y	1	2	0			-0-
							35	4	1	9							
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	74	1	839	3	Y	10	8	0			2
							10	4	11	9							
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	74	1	863	3	Y	20	21	0			1
							4	4	22	9							
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	503	3	Y	9	9	0			1
							72	4	10	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

11	720	N	607	-0-	-113	-0-	51	1	539	3	Y	13	13	0			1
							3	4	14	9							
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	62	1	600	3	Y	18	17	0			2
							11	4	20	9							
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	47	1	557	3	Y	11	12	0			1
							85	4	12	9							
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	592	3	Y	13	11	0			3
							7	4	14	9							
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	66	1	771	3	Y	11	13	0			1
							4	4	12	9							
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	628	3	Y	3	4	0			-0-
							89	4	3	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
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	-0-	-0-	-0-	4800			Y	-0-			37
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	-0-			37
04	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

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

11	570 N	367	-0-	-203	-0-	27	1	275	3	Y	57	54	0			5
						2	4	63	9							
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	32	1	313	3	Y	58	58	0			5
						5	4	64	9							
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	47	48	0			4
						43	4	52	9							
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	Y	34	30	0			8
						4	4	37	9							
03	403 N	113	-0-	-290	-0-	7	1	93	3	Y	12	19	0			1
						13	9									
04	390 N	177	-0-	-213	-0-	11	1	113	3	Y	33	30	0			4
						17	4	36	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	629	3	N	16	16	0			1
							3	4	18	9							
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	67	1	660	3	N	25	25	0			1
							12	4	28	9							
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	593	3	N	24	24	0			1
							90	4	26	9							
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	51	1	585	3	N	26	25	0			2
							6	4	29	9							
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	53	1	619	3	N	25	26	0			1
							3	4	28	9							
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	523	3	N	27	26	0			2
							75	4	30	9							

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					6
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					6
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					6
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					6
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					6
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					6

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	62	2	110	9	N	100	100	0			-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	400	2	36	9	N	33	33	0			28
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					28
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					28
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					28

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

11	1577	N	555	-0-	-1022	-0-	523	3	32	9	Y	29	27	1			14
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	684	3	2	9	Y	2	15	1			1
01	713	N	168	-0-	-545	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	532	N	203	-0-	-329	-0-	182	3	21	9	Y	19	12	1			8
03	682	N	195	-0-	-487	-0-	187	3	8	9	Y	7	12	1			3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3	1			-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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 2 RRCID -> 134498 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8238 - 8270

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

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 09/27/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

11	3000 N	568	-0-	-2432	1859	568	3			Y	-0-					-0-
12	2322 N	463	-0-	-1859	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	574	3	41	9	Y	37	16	1			21
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	686	3	50	9	Y	45	32	1			34
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-	34	1			-0-
04	600 N	263	-0-	-337	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

CRAVENS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 153100 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-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-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
04	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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	140	-0-	140	140	105	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	83	-0-	83	223	21	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	231 N	8	-0-	-223	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

WATSON, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 157763 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8056 - 8365

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

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

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

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

11	720 N	713	-0-	-7	-0-	641	3	72	9	Y	65	54	1			33
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	591	3	86	9	Y	78	40	1			71
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	594	3	33	9	Y	30	60	1			41
02	672 N	450	-0-	-222	-0-	450	3			Y	-0-	41	1			-0-
03	682 N	357	-0-	-325	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	600 N	282	-0-	-318	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
12	992 N	241	-0-	-751	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	837 N	349	-0-	-488	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	756 N	607	-0-	-149	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	60	-0-	-270	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	378	3	21	9	Y	19	13	1			9
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	693	3	43	9	Y	39	19	1			29
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-	29	1			-0-
02	364 N	192	-0-	-172	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	589 N	256	-0-	-333	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
04	480 N	201	-0-	-279	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	70	1	239	3	Y	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	134	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	143	1	427	3	Y	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	116	1	395	3	Y	-0-					-0-
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	358	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	98	1	331	3	Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

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

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

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

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	332	1	681	3	N	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	179	1	759	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

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

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

11	810	N	721	-0-	-89	-0-	80	1	618	3	Y	17	17	0		1
							4	4	19	9						
12	1209	N	848	-0-	-361	-0-	98	1	737	3	Y	-0-	1	0		-0-
							13	4								
01	1147	N	382	-0-	-765	-0-	29	1	307	3	Y	-0-				-0-
							46	4								
02	672	N	533	-0-	-139	-0-	59	1	468	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
03	837	N	560	-0-	-277	-0-	60	1	497	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	51	1	381	3	Y	-0-				-0-
							55	4								

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

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

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 098918 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390

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

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

11	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			N	-0-				105
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				105
01	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-				105
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	639	2			N	-0-				105
03	837	N	28	-0-	-809	-0-	28	2			N	-0-				105
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			N	-0-				105

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

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

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		337	-0-	337	337	309	2	28	9	Y	25					105
12	DLQ G-10		315	-0-	315	652	309	2	6	9	Y	5					110
01	DLQ G-10		136	-0-	136	788	136	2			Y	-0-					110
02	965	N	177	-0-	-788	-0-	140	2	37	9	Y	34					144
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	70	2	7	9	Y	6					150
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					48
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					48
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					48
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	212	2			N	-0-					48
03	310	N	70	-0-	-240	-0-	70	2			N	-0-					48
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					21
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					21
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					21
02	560	N	425	-0-	-135	-0-	425	2			N	-0-					21
03	651	N	139	-0-	-512	-0-	139	2			N	-0-					21
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					21

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	903	-0-	-717	-0-	903	3			N	-0-					153
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					153
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					153
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					153
03	1395	N	189	-0-	-1206	-0-	189	3			N	-0-					153
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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

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

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

*11	SWR 10	3236	-0-	3236	179496	3236	3			N	-0-					45
12	SWR 10	3167	-0-	3167	182663	3167	3			N	-0-					45
*01	SWR 10	2360	-0-	2360	185023	2360	3			N	-0-					45
*02	SWR 10	2459	-0-	2459	187482	2459	3			N	-0-					45
*03	SWR 10	3301	-0-	3301	190783	3301	3			N	-0-					45
04	SWR 10	3548	-0-	3548	194331	3548	3			N	-0-					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

11	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	784	1	9682	3	N	-0-					107
12	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	890	1	9464	3	N	-0-					107
01	9703 X	7079	-0-	-2624	-0-	390	1	6689	3	N	-0-					107
02	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	688	1	8639	3	N	-0-					107
03	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	766	1	8961	3	N	-0-					107
*04	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	779	1	9463	3	N	-0-					107

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

11	25381 X	25381	-0-	-0-	-0-	25381	3		N	-0-			-0-
12	20739 X	20420	-0-	-319	-0-	20420	3		N	-0-			-0-
01	22723 X	9096	-0-	-13627	-0-	9096	3		N	-0-			-0-
02	23688 X	19629	-0-	-4059	-0-	19629	3		N	-0-			-0-
03	26226 X	21008	-0-	-5218	-0-	21008	3		N	-0-			-0-
04	25380 X	21931	-0-	-3449	-0-	21931	3		N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

11	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3		N	-0-			-0-
12	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3		N	-0-			-0-
01	7223 X	3932	-0-	-3291	-0-	3932	3		N	-0-			-0-
02	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	3		N	-0-			-0-
03	7223 X	6620	-0-	-603	-0-	6620	3		N	-0-			-0-
*04	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	3		N	-0-			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

11	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3		N	-0-			-0-
12	5735 X	5165	-0-	-570	-0-	5165	3		N	-0-			-0-
01	5735 X	3305	-0-	-2430	-0-	3305	3		N	-0-			-0-
02	5656 X	4939	-0-	-717	-0-	4939	3		N	-0-			-0-
03	6262 X	5381	-0-	-881	-0-	5381	3		N	-0-			-0-
*04	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

11	2250 X	2156	-0-	-94	-0-	2156	3		N	-0-			-0-
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3		N	-0-			-0-
01	2356 X	1172	-0-	-1184	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
02	2128 X	2048	-0-	-80	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
03	3100 X	1990	-0-	-1110	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
*04	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

11	8010 X	7982	-0-	-28	-0-	7982	3		N	-0-			-0-
12	7998 X	6980	-0-	-1018	-0-	6980	3		N	-0-			-0-
01	7998 X	4266	-0-	-3732	-0-	4266	3		N	-0-			-0-
02	7448 X	6488	-0-	-960	-0-	6488	3		N	-0-			-0-
03	8246 X	7611	-0-	-635	-0-	7611	3		N	-0-			-0-
04	7980 X	7809	-0-	-171	-0-	7809	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18582 X	18582	-0-	-0-	-0-	18582	3		N	-0-			-0-
12	18197 X	9449	-0-	-8748	-0-	9449	3		N	-0-			-0-
01	20739 X	7383	-0-	-13356	-0-	7383	3		N	-0-			-0-
02	19697 X	19697	-0-	-0-	-0-	19697	3		N	-0-			-0-
03	20739 X	13508	-0-	-7231	-0-	13508	3		N	-0-			-0-
04	18570 X	7452	-0-	-11118	-0-	7452	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

11	13770 X	12120	-0-	-1650	-0-	12120	3		N	-0-			-0-
12	14229 X	12818	-0-	-1411	-0-	12818	3		N	-0-			-0-
01	14384 X	6506	-0-	-7878	-0-	6506	3		N	-0-			-0-
02	12992 X	11389	-0-	-1603	-0-	11389	3		N	-0-			-0-
03	14384 X	13064	-0-	-1320	-0-	13064	3		N	-0-			-0-
*04	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

11	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	3		N	-0-			-0-
12	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	3		N	-0-			-0-
01	10230 X	6986	-0-	-3244	-0-	6986	3		N	-0-			-0-
02	9856 X	8718	-0-	-1138	-0-	8718	3		N	-0-			-0-
03	10912 X	7415	-0-	-3497	-0-	7415	3		N	-0-			-0-
04	10560 X	6068	-0-	-4492	-0-	6068	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25641 X	25641	-0-	-0-	-0-	25641	3			N	-0-					-0-
12	26120 X	26120	-0-	-0-	-0-	26120	3			N	-0-					-0-
01	24397 X	16248	-0-	-8149	-0-	16248	3			N	-0-					-0-
02	23976 X	23976	-0-	-0-	-0-	23976	3			N	-0-					-0-
03	26505 X	23299	-0-	-3206	-0-	23299	3			N	-0-					-0-
*04	26874 X	26874	-0-	-0-	-0-	26874	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

11	27253 X	27253	-0-	-0-	-0-	27253	3			N	-0-					-0-
12	27216 X	27216	-0-	-0-	-0-	27216	3			N	-0-					-0-
01	26133 X	16329	-0-	-9804	-0-	16329	3			N	-0-					-0-
02	25256 X	25169	-0-	-87	-0-	25169	3			N	-0-					-0-
03	27962 X	17384	-0-	-10578	-0-	17384	3			N	-0-					-0-
04	27060 X	15583	-0-	-11477	-0-	15583	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

11	21704 X	21704	-0-	-0-	-0-	21704	3			N	-0-					-0-
12	22118 X	22118	-0-	-0-	-0-	22118	3			N	-0-					-0-
01	20708 X	15994	-0-	-4714	-0-	15994	3			N	-0-					-0-
02	20382 X	20382	-0-	-0-	-0-	20382	3			N	-0-					-0-
03	22413 X	18957	-0-	-3456	-0-	18957	3			N	-0-					-0-
*04	21815 X	21815	-0-	-0-	-0-	21815	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	90	2	51	9	N	46	357	0			95
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					95
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	108	2	111	9	N	101					196
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	130	2	28	9	N	25					221
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	139	2	33	9	N	30					251
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					251

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

11	3060 X	1768	-0-	-1292	-0-	1768	2			N	-0-					263
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					263
01	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1251	2	562	9	N	511	512	1			262
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2558	2	381	9	N	346	344	1	2	8	262
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	2667	2	593	9	N	539	539	1			262
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					262

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2					122
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	N	2					124
01	744	N	94	-0-	-650	-0-	91	2	3	9	N	3					127
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4					131
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	81	2	53	9	N	48					179
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	901	2	22	9	N	20	171	1			28

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

11	21358	X	21358	-0-	-0-	-0-	21358	3			N	-0-					-0-
12	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	22790	3			N	-0-					-0-
01	21049	X	15908	-0-	-5141	-0-	15908	3			N	-0-					-0-
02	22373	X	22373	-0-	-0-	-0-	22373	3			N	-0-					-0-
*03	23892	X	23892	-0-	-0-	-0-	3351	1	20541	3	N	-0-					-0-
04	22050	X	17755	-0-	-4295	-0-	3343	1	14412	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

11	3810	X	3741	-0-	-69	-0-	3740	3	1	9	Y	1					46
12	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	3848	3	11	9	Y	10	14	1			42
01	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3835	3	18	9	Y	16					58
02	3500	X	2509	-0-	-991	-0-	2500	3	9	9	Y	8	27	1			39
03	3875	X	3207	-0-	-668	-0-	3198	3	9	9	Y	8	24	1			23
04	3750	X	2630	-0-	-1120	-0-	2622	3	8	9	Y	7	11	1			19

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

11	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-			N	-0-			124
12	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-			N	-0-			124
01	11718 X	4	-0-	-11714	-0-	3 2	1 9	N	1	1 8		124
02	6692 X	-0-	-0-	-6692	-0-			N	-0-			124
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			124
04	4 X	-0-	-0-	-4	-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

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	41022 X	41022	-0-	-0-	-0-	40490	3	532	9	N	484	173	1			1363
12	46206 X	46206	-0-	-0-	-0-	45747	3	459	9	N	417	367	1			1413
01	62268 X	62268	-0-	-0-	-0-	61907	3	361	9	N	328	565	1			1176
02	51264 X	51264	-0-	-0-	-0-	50877	3	387	9	N	352	334	1			1194
03	57986 X	57986	-0-	-0-	-0-	57697	3	289	9	N	263	359	1			1098
*04	76395 X	76395	-0-	-0-	-0-	75826	3	569	9	N	517	525	1			1090

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

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

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					12
12	899 N	650	-0-	-249	-0-	650	3			Y	-0-	4	1			8
01	899 N	606	-0-	-293	-0-	606	3			Y	-0-					8
02	672 N	645	-0-	-27	-0-	645	3			Y	-0-	3	1			5
03	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	3			Y	-0-	3	1			2
04	600 N	110	-0-	-490	-0-	110	3			Y	-0-	1	1			1

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2130 N	2009	-0-	-121	-0-	2009 3		Y	-0-			69
12	2170 N	2051	-0-	-119	-0-	2051 3		Y	-0-			69
01	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	2022 3	1 9	Y	1			70
02	1876 N	1841	-0-	-35	-0-	1841 3		Y	-0-			70
03	2046 N	1560	-0-	-486	-0-	1560 3		Y	-0-			70
04	1950 N	1498	-0-	-452	-0-	1498 3		Y	-0-			70

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	170 2	11 9	N	10			134
12	1023 N	103	-0-	-920	-0-	27 2	76 9	N	69	170 1	1 8	32
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	134 2	18 9	N	16			48
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	620 2	13 9	N	12			60
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1085 2	8 9	N	7			67
*04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1043 2	4 9	N	4			71

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

11	3930 X	3760	-0-	-170	-0-	3760 3		N	-0-			-0-
12	4061 X	3999	-0-	-62	-0-	3999 3		N	-0-			-0-
01	4061 X	3663	-0-	-398	-0-	3663 3		N	-0-			-0-
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748 3		N	-0-			-0-
03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 3		N	-0-			-0-
*04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 3		N	-0-			-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3022	-0-	22	402	3011	3	11	9	Y	10					22
*12	3796	X	3394	-0-	-402	-0-	3376	3	18	9	Y	16	22	1			16
*01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2975	3	13	9	Y	12					28
*02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2813	3	8	9	Y	7					35
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2947	3	11	9	Y	10	28	1			17
*04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3016	3	3	9	Y	3					20

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2729	-0-	-631	-0-	2729	3			Y	-0-					2
*12	3472	X	2742	-0-	-730	-0-	2742	3			Y	-0-	2	1			-0-
*01	3472	X	2412	-0-	-1060	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	X	2186	-0-	-614	-0-	2182	3	4	9	Y	4					4
03	3100	X	2192	-0-	-908	-0-	2185	3	7	9	Y	6	3	1			7
04	2730	X	2052	-0-	-678	-0-	2039	3	13	9	Y	12					19

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
*12	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-
*01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
*02	2996	X	2828	-0-	-168	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
*04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5815	-0-	-755	-0-	5815	3			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6575	-0-	-214	-0-	6575	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6279	-0-	-510	-0-	6279	3			Y	-0-					-0-
02	6076	X	5473	-0-	-603	-0-	5473	3			Y	-0-					-0-
*03	6727	X	6203	-0-	-524	-0-	6203	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6045	-0-	-315	-0-	6045	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5593	-0-	-1037	-0-	5564	3	29	9	Y	26					101
*12	6851	X	6155	-0-	-696	-0-	6111	3	44	9	Y	40	101	1			40
*01	6851	X	5679	-0-	-1172	-0-	5644	3	35	9	Y	32					72
*02	5712	X	4856	-0-	-856	-0-	4816	3	40	9	Y	36					108
03	6324	X	5685	-0-	-639	-0-	5642	3	43	9	Y	39	86	1			61
04	5970	X	5388	-0-	-582	-0-	5348	3	40	9	Y	36					97

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1657	-0-	-233	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
*12	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
*01	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
*02	1540	N	1472	-0-	-68	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-

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
11	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	3			Y	-0-					-0-
*12	8680	X	8243	-0-	-437	-0-	8243	3			Y	-0-					-0-
*01	8680	X	7918	-0-	-762	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
*02	7784	X	7173	-0-	-611	-0-	7173	3			Y	-0-					-0-
03	8432	X	2053	-0-	-6379	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-
04	7980	X	1496	-0-	-6484	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1534	-0-	-118	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	3	9	9	Y	8					161
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1198	3	9	9	Y	8					169
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	946	3	9	9	Y	8					177
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	3	10	9	Y	9					186
03	930	N	756	-0-	-174	-0-	746	3	10	9	Y	9					195
04	900	N	424	-0-	-476	-0-	413	3	11	9	Y	10					205

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

*11	5400	X	5054	-0-	-346	-0-	5017	3	37	9	Y	34	36	1			4
*12	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5158	3	30	9	Y	27	26	1			5
*01	5580	X	4263	-0-	-1317	-0-	4234	3	29	9	Y	26	25	1			6
*02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5168	3	11	9	Y	10	14	1			2
*03	5363	X	3423	-0-	-1940	-0-	3421	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	5040	X	3339	-0-	-1701	-0-	3331	3	8	9	Y	7	5	1			2

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

11	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10310	3	12	9	Y	11					50
*12	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10131	3	29	9	Y	26	50	1			26
*01	10106	X	9162	-0-	-944	-0-	9140	3	22	9	Y	20					46
*02	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9364	3	18	9	Y	16					62
03	10106	X	10019	-0-	-87	-0-	10001	3	18	9	Y	16	49	1			29
*04	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9977	3	24	9	Y	22					51

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

11	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	1466	3			Y	-0-					55
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					55
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2071	3	109	9	Y	99					154
02	2800	N	4401	-0-	1601	1601	4368	3	33	9	Y	30					184
*03	3100	N	5073	-0-	1973	3574	5073	3			Y	-0-					184
*04	3000	N	4210	-0-	1210	4784	4200	3	10	9	Y	9					193

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	868	3	10	9	N	9					150
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	941	3	12	9	N	11					161
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1379	3	26	9	N	24					185
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					185
03	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			N	-0-					185
04	750	N	506	-0-	-244	-0-	506	3			N	-0-					185

GULF EDWARDS WELL #: RRCID -> 088762 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6400 - 6406

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	7			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2008

GULF-EDWARDS A WELL #: 1 RRCID -> 090209 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6387 - 6399

*11	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-	87	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2014 - PLUGGED 11/13/14

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

11	8820	X	8164	-0-	-656	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8483	-0-	-631	-0-	8483	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	8347	-0-	-240	-0-	8347	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	7148	-0-	-608	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8492	-0-	-95	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	8071	-0-	-149	-0-	8071	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

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

CRAWAR (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

11	960	#	921	-0-	-39	-0-	921	2			N	-0-					95
12	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					95
01	992	#	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					95
02	868	#	818	-0-	-50	-0-	816	2	2	9	N	2					97
03	961	#	834	-0-	-127	-0-	833	2	1	9	N	1					98
04	930	#	832	-0-	-98	-0-	828	2	4	9	N	4					102

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*01	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	76	-0-	-344	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1767	-0-	-663	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
*12	2976	N	1671	-0-	-1305	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	4381	-0-	1281	1281	4381	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	5292	-0-	2492	3773	5289	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	3100	N	5925	-0-	2825	6598	5846	3	79	9	Y	72	60	1			13
*04	12496	X	5898	-0-	-6598	-0-	5852	3	46	9	Y	42	49	1			6

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	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
11	3720	X	1112	-0-	-2608	-0-	1098	3	14	9	Y	13	18	1			2
*12	3844	X	411	-0-	-3433	-0-	410	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
*01	3441	X	242	-0-	-3199	-0-	241	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2408	X	323	-0-	-2085	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	1271	X	212	-0-	-1059	-0-	211	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1110	X	156	-0-	-954	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
11	3240	X	2281	-0-	-959	-0-	2281	3			N	-0-					40
12	3348	X	1485	-0-	-1863	-0-	1485	3			N	-0-					40
01	3348	X	1578	-0-	-1770	-0-	1578	3			N	-0-					40
02	2212	X	1169	-0-	-1043	-0-	1169	3			N	-0-					40
03	2356	X	742	-0-	-1614	-0-	742	3			N	-0-					40
04	2280	X	1280	-0-	-1000	-0-	1280	3			N	-0-					40

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN //CONT.// 695567
WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1040	-0-	-370	-0-	1040	3			N	-0-					60
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	772	3	22	9	N	20					80
01	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	3			N	-0-					80
02	980	N	682	-0-	-298	-0-	654	3	28	9	N	25					105
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1083	3	17	9	N	15					120
04	840	N	620	-0-	-220	-0-	598	3	22	9	N	20					140

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
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-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
11	180	#	47	-0-	-133	-0-	25	2	22	9	N	20					178
12	248	#	16	-0-	-232	-0-	10	2	6	9	N	5	175	1			8
01	248	#	4	-0-	-244	-0-	1	2	3	9	N	3					11
02	224	#	182	-0-	-42	-0-	181	2	1	9	N	1					12
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					13
*04	323	R	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2					15

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	N	2					144
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3					147
01	930	N	772	-0-	-158	-0-	770	2	2	9	N	2					149
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	841	2	3	9	N	3					152
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1013	2	8	9	N	7					159
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					159

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	114	2	1	9	Y	1					17
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					18
01	310	N	98	-0-	-212	-0-	96	2	2	9	Y	2					20
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	5	1			17
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					18
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					18

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	Y	4					11
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2					13
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					13
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1					14
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	Y	1					15
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	446	2	1	9	Y	1					14
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	Y	2					16
01	434	N	291	-0-	-143	-0-	287	2	4	9	Y	4	11	1			9
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	Y	2					11
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					12
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					12

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	53	-0-	-187	-0-	52	2	1	9	Y	1					15
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1					16
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	185	2	3	9	Y	3					19
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	6	1			16
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	196	2	1	9	Y	1					17
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					17

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					4
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					5
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					5
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					5
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					5
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					5

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2					6
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1					7
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					7
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			Y	-0-					7
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					7
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					7

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	158	2	1	9	Y	1					16
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					17
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	7	1			13
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2					15
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	214	2	1	9	Y	1					16
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					16

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	45	2	2	9	Y	2					4
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					5
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					5
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					5
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					5
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1					4
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					5
01	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			Y	-0-					5
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-					5
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1					14
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	Y	2					16
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	384	2	4	9	Y	4	11	1			9
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	374	2	2	9	Y	2					11
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	435	2	1	9	Y	1					12
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					12

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1					17
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2					19
01	341	N	170	-0-	-171	-0-	166	2	4	9	Y	4	11	1			12
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	349	2	3	9	Y	3					15
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	433	2	1	9	Y	1					16
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					16

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1					17
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1					18
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2					20
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2	5	1			17
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	175	2	1	9	Y	1					18
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					18

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			Y	-0-					3
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	Y	1					4
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	283	2	2	9	Y	2	5	1			1
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	284	2	1	9	Y	1					2
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					2
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					10
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1					11
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					11
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					11
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					11
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					11

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4					8
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	Y	2					10
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					10
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					10
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			Y	-0-					10
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					10

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	242	-0-	-148	-0-	241	2	1	9	Y	1					10
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3					13
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	2	7	9	Y	6					19
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	436	2	7	9	Y	6	12	1			13
03	465	N	290	-0-	-175	-0-	289	2	1	9	Y	1					14
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					14

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3					8
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					9
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					9
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	2			Y	-0-					9
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					9
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					9

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	534	-0-	-96	-0-	533	2	1	9	Y	1					9
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1					10
01	651	N	499	-0-	-152	-0-	497	2	2	9	Y	2	6	1			6
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2					8
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					9
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					9

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	183	2	1	9	Y	1					10
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					12
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	201	2	7	9	Y	6	15	1			3
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	164	2	3	9	Y	3					6
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	Y	1					7
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					7

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	912	2	2	9	Y	2					8
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	Y	4					12
01	992	N	866	-0-	-126	-0-	858	2	8	9	Y	7					19
02	840	N	694	-0-	-146	-0-	685	2	9	9	Y	8	16	1			11
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	744	2	2	9	Y	2					13
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					13

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	196	2	1	9	Y	1					6
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3					9
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	214	2	7	9	Y	6					15
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	190	2	8	9	Y	7	13	1			9
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	161	2	1	9	Y	1					10
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					10

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	Y	3					8
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					9
01	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	2			Y	-0-					9
02	336	N	68	-0-	-268	-0-	68	2			Y	-0-					9
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					9
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					9

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	216	-0-	-144	-0-	215	2	1	9	Y	1					5
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1					6
01	372	N	202	-0-	-170	-0-	199	2	3	9	Y	3	8	1			1
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2					3
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1					4
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	Y	4					20
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	197	2	8	9	Y	7					27
01	372	N	232	-0-	-140	-0-	215	2	17	9	Y	15					42
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	226	2	18	9	Y	16	33	1			25
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4					29
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					29

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4					11
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	Y	2					13
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1					14
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	165	2	1	9	Y	1					15
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1					16
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					16

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	676	2	4	9	Y	4					8
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2	9	Y	2					10
01	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			Y	-0-					10
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	530	2			Y	-0-					10
03	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			Y	-0-					10
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7	9	Y	6	38	1			1
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2					3
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	661	2	1	9	Y	1					4
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	Y	1					5
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	618	2	8	9	Y	7					12
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					12

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			Y	-0-					18
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	Y	1					19
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	815	2	1	9	Y	1					20
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	Y	3					23
03	837	N	653	-0-	-184	-0-	644	2	9	9	Y	8	17	1			14
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					14

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

11	540	N	493	-0-	-47	-0-	489	2	4	9	Y	4	4	1			22
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	Y	3	4	1			21
01	558	N	259	-0-	-299	-0-	258	2	1	9	Y	1					22
02	448	N	210	-0-	-238	-0-	207	2	3	9	Y	3	4	1			21
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	347	2	2	9	Y	2					23
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					23

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

11	780	N	568	-0-	-212	-0-	560	2	8	9	Y	7	8	1			32
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	575	2	7	9	Y	6	8	1			30
01	806	N	334	-0-	-472	-0-	331	2	3	9	Y	3					33
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	459	2	7	9	Y	6	8	1			31
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	453	2	4	9	Y	4					35
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					35

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	Y	7	8	1			20
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	583	2	7	9	Y	6	8	1			18
01	558	N	410	-0-	-148	-0-	407	2	3	9	Y	3					21
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	430	2	7	9	Y	6	8	1			19
03	558	N	339	-0-	-219	-0-	335	2	4	9	Y	4					23
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					23

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	417	2	7	9	Y	6	6	1			25
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	2	4	9	Y	4	5	1			24
01	651	N	284	-0-	-367	-0-	282	2	2	9	Y	2					26
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	Y	4	6	1			24
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	367	2	3	9	Y	3					27
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					27

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					64
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	Y	1					65
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1					66
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					66
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					66
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					66

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1					19
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1					20
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	274	2	1	9	Y	1					21
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	338	2	4	9	Y	4					25
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	321	2	10	9	Y	9	19	1			15
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					15

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					12
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					12
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					12
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					13
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1					14
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					14

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	121	2	8	9	N	7					85
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	114	2	12	9	N	11					96
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	129	2	19	9	N	17					113
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	137	2	22	9	N	20					133
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	N	5					138
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					138

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4					9
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	Y	2					11
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			Y	-0-					11
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					11
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					11
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	2			Y	-0-					2
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	Y	1					3
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1					2
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					2
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					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
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	Y	3	26	1			2
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					3
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	459	2	1	9	Y	1					4
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	472	2	1	9	Y	1					5
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	563	2	7	9	Y	6					11
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					11

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	356	2	4	9	Y	4	4	1			20
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	4	1			19
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	206	2	1	9	Y	1					20
02	336	N	176	-0-	-160	-0-	173	2	3	9	Y	3	4	1			19
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	219	2	2	9	Y	2					21
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					21

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	Y	3					8
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1					9
01	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			Y	-0-					9
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	446	2			Y	-0-					9
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					9
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					9

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					2
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					2
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					2
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					2
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1					3
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	Y	3	24	1			5
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					6
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	192	2	1	9	Y	1					7
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1					8
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	167	2	6	9	Y	5					13
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					13

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	259	-0-	-191	-0-	257	2	2	9	Y	2	17	1			1
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1					2
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					2
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1					3
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	440	2	4	9	Y	4					7
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	2	1	9	Y	1					4
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					5
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	125	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	154	2	1	9	Y	1					3
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					3
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					3

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	451	2	1	9	Y	1					11
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1					12
01	496	N	321	-0-	-175	-0-	319	2	2	9	Y	2	6	1			8
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	314	2	1	9	Y	1					9
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	Y	1					10
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					10

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	26	1			3
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					4
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	Y	1					5
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					6
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	218	2	7	9	Y	6					12
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					12

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	291	2	4	9	Y	4	4	1			19
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3	4	1			18
01	372	N	170	-0-	-202	-0-	168	2	2	9	Y	2					20
02	280	N	173	-0-	-107	-0-	170	2	3	9	Y	3	4	1			19
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	213	2	2	9	Y	2					21
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					21

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	430	2	1	9	Y	1					11
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2					13
01	527	N	289	-0-	-238	-0-	283	2	6	9	Y	5	13	1			5
02	392	N	267	-0-	-125	-0-	264	2	3	9	Y	3					8
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					9
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					9

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	2			Y	-0-					4
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					4
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					4
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					4
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	Y	1					5
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					5

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	Y	3	26	1			10
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					11
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1					12
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1					13
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	286	2	7	9	Y	6					19
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	327	2	1	9	Y	1					17
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2					19
01	310	N	183	-0-	-127	-0-	179	2	4	9	Y	4	11	1			12
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	243	2	3	9	Y	3					15
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1					16
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					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
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	538	2	1	9	Y	1					14
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					15
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	548	2	2	9	Y	2	6	1			11
02	504	N	369	-0-	-135	-0-	368	2	1	9	Y	1					12
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	Y	1					13
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					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
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					23
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					23
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					23
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					23
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					23
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					23

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			Y	-0-					14
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					14
01	496	N	322	-0-	-174	-0-	320	2	2	9	Y	2	5	1			11
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	280	2	1	9	Y	1					12
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					12
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					12

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					9
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1					10
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	347	2	1	9	Y	1					11
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	335	2	2	9	Y	2					13
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	354	2	6	9	Y	5	12	1			6
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					6

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			Y	-0-					125
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					125
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	Y	1					126
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					126
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					126
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					126

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					8
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					8
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	Y	1					9
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	Y	1					10
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1					11
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					7
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1					8
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	Y	1					9
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					10
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	324	2	1	9	Y	1					11
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					11

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	1	9	Y	1					7
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	2	1	9	Y	1					8
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	Y	1					9
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	Y	1					10
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	Y	1					11
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					11

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	2			Y	-0-					28
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	Y	1					29
01	899	N	695	-0-	-204	-0-	695	2			Y	-0-					29
02	672	N	436	-0-	-236	-0-	436	2			Y	-0-					29
03	806	N	553	-0-	-253	-0-	552	2	1	9	Y	1					30
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					30

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					10
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					10
01	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			Y	-0-					10
02	588	N	406	-0-	-182	-0-	406	2			Y	-0-					10
03	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	2			Y	-0-					10
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					10

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	2	4	9	Y	4					8
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2	9	Y	2					10
01	992	N	729	-0-	-263	-0-	728	2	1	9	Y	1					11
02	896	N	509	-0-	-387	-0-	509	2			Y	-0-					11
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			Y	-0-					11
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					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
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	932	2	1	9	Y	1					9
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	1					10
01	1023	N	716	-0-	-307	-0-	714	2	2	9	Y	2	6	1			6
02	868	N	789	-0-	-79	-0-	788	2	1	9	Y	1					7
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	Y	1					8
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					8

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	777	2	4	9	Y	4					12
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	Y	2					14
01	434	N	304	-0-	-130	-0-	303	2	1	9	Y	1					15
02	392	N	253	-0-	-139	-0-	252	2	1	9	Y	1					16
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					16
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	Y	4					14
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	Y	2					16
01	744	N	537	-0-	-207	-0-	536	2	1	9	Y	1					17
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	Y	1					18
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			Y	-0-					18
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					18

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	N	1					63
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1					64
01	558	N	448	-0-	-110	-0-	447	2	1	9	N	1					65
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	430	2	1	9	N	1					66
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					66
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					66

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					38
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					38
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					38
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					38
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1					39
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					39

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	3			N	-0-					68
12	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	3			N	-0-					68
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					68
02	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	3			N	-0-					68
03	837	N	264	-0-	-573	-0-	264	3			N	-0-					68
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					68

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					50
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					50
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					50
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					50
03	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					50
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-					50

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					1
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					1
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					1
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					236
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					236
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			Y	-0-					236
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	700	3			Y	-0-					236
03	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	3			Y	-0-					236
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					32
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					32
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					32
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	239	3	1	9	Y	1					33
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	196	3	1	9	Y	1					34
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	3			Y	-0-	20	1			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
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			Y	-0-					120
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					120
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			Y	-0-					120
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	3			Y	-0-					120
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			Y	-0-					120
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					46
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					46
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					46
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	733	3	4	9	Y	4					50
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	3	4	9	Y	4					54
04	660	N	348	-0-	-312	-0-	348	3			Y	-0-	31	1			23

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					6
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					6
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					6
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-					6
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					6
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	6	1			-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
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					39
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					39
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					39
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	179	3	1	9	Y	1					40
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	Y	2					42
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-	23	1			19

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
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					42
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					42
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					42
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					42
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					42
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	23	1			19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
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
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			Y	-0-					55
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					55
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			Y	-0-					55
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	747	3	3	9	Y	3					58
03	961	N	853	-0-	-108	-0-	849	3	4	9	Y	4					62
04	750	N	567	-0-	-183	-0-	567	3			Y	-0-	36	1			26

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
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			Y	-0-					48
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					48
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			Y	-0-					48
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	359	3	2	9	Y	2					50
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	Y	3					53
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-	31	1			22

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	862	-0-	862	1200	862	3			Y	-0-					2
01	DLQ	G-10	1166	-0-	1166	2366	1166	3			Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	649	-0-	649	3015	649	3			Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	80	-0-	80	3095	80	3			Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3095					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
11	DLQ	G-10	1998	-0-	1998	1998	1998	3			Y	-0-					228
12	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	3122	1124	3			Y	-0-					228
01	DLQ	G-10	871	-0-	871	3993	871	3			Y	-0-					228
02	DLQ	G-10	698	-0-	698	4691	698	3			Y	-0-					228
03	DLQ	G-10	69	-0-	69	4760	69	3			Y	-0-					228
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4760					Y	NO RPT					228

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
11	DLQ	G-10	307	-0-	307	307	307	3			Y	-0-					40
12	DLQ	G-10	785	-0-	785	1092	785	3			Y	-0-					40
01	DLQ	G-10	612	-0-	612	1704	612	3			Y	-0-					40
02	DLQ	G-10	222	-0-	222	1926	222	3			Y	-0-					40
03	DLQ	G-10	659	-0-	659	2585	659	3			Y	-0-					40
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2585					Y	NO RPT					40

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
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
11	960	N	529	-0-	-431	-0-	529	3			N	-0-					69
12	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-					69
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-					69
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					69
03	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	3			N	-0-					69
04	720	N	587	-0-	-133	-0-	587	3			N	-0-					69

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

11	330	N	12	-0-	-318	-0-	12	3			N	-0-					120
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					120
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					120
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					120
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					120
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					31
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					31
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					31
02	308	N	47	-0-	-261	-0-	47	3			N	-0-					31
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					31
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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

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

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

11	4509	R	4509	-0-	-0-	-0-	311	1	4198	2	N	-0-					-0-
12	4124	R	4124	-0-	-0-	-0-	317	1	3807	2	N	-0-					-0-
01	2823	R	2823	-0-	-0-	-0-	319	1	2504	2	N	-0-					-0-
02	4200	#	2926	-0-	-1274	-0-	228	1	2698	2	N	-0-					-0-
03	4650	#	3041	-0-	-1609	-0-	236	1	2805	2	N	-0-					-0-
04	4500	#	3139	-0-	-1361	-0-	224	1	2915	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

11	630	N	553	-0-	-77	-0-	38	1	515	2	N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	N	-0-					-0-
01	558	N	455	-0-	-103	-0-	51	1	404	2	N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	N	-0-					-0-
03	620	N	302	-0-	-318	-0-	24	1	278	2	N	-0-					-0-
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	497	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
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	-0-			-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	2	N	-0-			-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	58	1	453	2	N	-0-			-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	2	N	-0-			-0-
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	33	1	393	2	N	-0-			-0-
04	480	N	197	-0-	-283	-0-	14	1	183	2	N	-0-			-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

11	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	659	1	8893	2	N	-0-			-0-
12	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	683	1	8211	2	N	-0-			-0-
01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	881	1	6928	2	N	-0-			-0-
02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	515	1	6099	2	N	-0-			-0-
03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	712	1	8481	2	N	-0-			-0-
*04	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	646	1	8433	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

11	450	X	37	-0-	-413	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
12	465	X	238	-0-	-227	-0-	18	1	220	2	N	-0-			-0-
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	105	1	826	2	N	-0-			-0-
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	54	1	637	2	N	-0-			-0-
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	77	1	911	2	N	-0-			-0-
*04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	68	1	893	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

11	210	X	166	-0-	-44	-0-	11	1	155	2	N	-0-			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	217	X	57	-0-	-160	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	-0-			-0-
03	205	X	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-			-0-
*04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519

WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

11	25020 X	23476	-0-	-1544	-0-	1619	1	21857	2	N	-0-			-0-
12	25854 X	21806	-0-	-4048	-0-	1674	1	20132	2	N	-0-			-0-
01	25141 X	11862	-0-	-13279	-0-	1339	1	10523	2	N	-0-			-0-
02	22708 X	20080	-0-	-2628	-0-	1564	1	18516	2	N	-0-			-0-
03	25141 X	21585	-0-	-3556	-0-	1672	1	19913	2	N	-0-			-0-
*04	24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	1710	1	22334	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

11	120 N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-			-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

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

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-			-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	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
11	2100 X	1196	-0-	-904	-0-	83	1	1113	2	N	-0-			-0-
12	2170 X	1243	-0-	-927	-0-	95	1	1148	2	N	-0-			-0-
01	2170 X	787	-0-	-1383	-0-	89	1	698	2	N	-0-			-0-
02	1960 X	1028	-0-	-932	-0-	80	1	948	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	862	-0-	-1308	-0-	67	1	795	2	N	-0-			-0-
04	1200 X	511	-0-	-689	-0-	36	1	475	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

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

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 037420 COMPL. DATE 10/23/1965 TOTAL DEPTH 5030 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2014

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 151G RRCID -> 152973 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5022 - 5045

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2015

CROSSETT, S. (DETRITAL) //CONT.// 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 142 RRCID -> 173511 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					20
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
01	868	N	494	-0-	-374	-0-	431	2	63	9	N	57					77
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	495	2	26	9	N	24					101
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	644	2	29	9	N	26					127
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	538	2	28	9	N	25					152

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

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

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

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

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	712	-0-	-1628	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1771	-0-	-647	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	80	-0-	-1656	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 #	272	-0-	-238	-0-	272	2			N	-0-					45
12	527 #	265	-0-	-262	-0-	265	2			N	-0-					45
01	496 #	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					45
02	392 #	107	-0-	-285	-0-	107	2			N	-0-					45
03	310 #	19	-0-	-291	-0-	19	2			N	-0-					45
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					45

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
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480 #	436	-0-	-44	-0-	425	3	11	9	N	10					120
12	434 #	173	-0-	-261	-0-	173	3			N	-0-					120
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					120
02	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					120
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					120
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					120

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84 N	24	-0-	-60	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	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
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2			N	-0-					-0-

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					164
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					164
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	101	2	141	9	N	128	128	0			164
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					164
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					164
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					164

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					36
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					36
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					36
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					36
03	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	2			Y	-0-					36
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	2			Y	-0-					36

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
11	48000	X	39417	-0-	-8583	-0-	33898	3	1519	4	N	3636	3179	1	30	8	1158
							4000	9									
12	45198	X	39477	-0-	-5721	-0-	34148	3	1416	4	N	3557	3991	1	29	8	695
							3913	9									
01	33348	X	33348	-0-	-0-	-0-	25548	3	4448	4	N	3047	3008	1	45	8	689
							3352	9									
02	37800	X	18869	-0-	-18931	-0-	17053	3	8	4	N	1644	1847	1	14	8	472
							1808	9									
03	40734	X	28478	-0-	-12256	-0-	25219	3	3259	9	N	2963	2772	1	29	8	634
04	39420	X	29445	-0-	-9975	-0-	26142	3	3303	9	N	3003	3457	1	36	8	144

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79890	X	47227	-0-	-32663	-0-	510	1	40650	3	N	3609	3643	1	41	8	641
							2097	4	3970	9							
12	70246	X	46676	-0-	-23570	-0-	188	1	38531	3	N	4139	4089	1	39	8	652
							3404	4	4553	9							
01	38315	X	38315	-0-	-0-	-0-	299	1	28152	3	N	3333	3371	1	62	8	552
							6198	4	3666	9							
02	49056	X	20719	-0-	-28337	-0-	85	1	18801	3	N	1663	1314	1	14	8	887
							4	4	1829	9							
03	50840	X	40316	-0-	-10524	-0-	206	1	35666	3	N	3876	3687	1	39	8	1037
							180	4	4264	9							
04	47220	X	37934	-0-	-9286	-0-	397	1	33925	3	N	3115	3635	1	46	8	471
							185	4	3427	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22710	X	17500	-0-	-5210	-0-	15547	3	420	4	Y	1394	1195	1			349
							1533	9									
12	21948	X	14677	-0-	-7271	-0-	12980	3	341	4	Y	1233	1314	1			268
							1356	9									
01	19902	X	13071	-0-	-6831	-0-	10684	3	1021	4	Y	1242	1261	1			249
							1366	9									
02	17360	X	1225	-0-	-16135	-0-	1075	3	34	4	Y	105	315	1			39
							116	9									
03	19127	X	14062	-0-	-5065	-0-	11802	3	868	4	Y	1265	964	1	11	8	329
							1392	9									
04	17490	X	14245	-0-	-3245	-0-	12631	3	17	4	Y	1452	1559	1	13	8	209
							1597	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90300	X	58569	-0-	-31731	-0-	527	1	51835	3	Y	4861	4830	1	18	8	601
							860	4	5347	9							
12	93310	X	56957	-0-	-36353	-0-	656	1	49510	3	Y	6012	5997	1	10	8	606
							178	4	6613	9							
01	80879	X	48418	-0-	-32461	-0-	889	1	41466	3	Y	4705	4506	1	26	8	779
							887	4	5176	9							
02	56784	X	40256	-0-	-16528	-0-	571	1	35500	3	Y	3802	3701	1	9	8	871
							3	4	4182	9							
03	62868	X	43727	-0-	-19141	-0-	375	1	38589	3	Y	3863	4021	1	13	8	700
							514	4	4249	9							
04	58560	X	40164	-0-	-18396	-0-	298	1	36911	3	Y	2459	2885	1	10	8	264
							250	4	2705	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43260	X	29212	-0-	-14048	-0-	245	1	24118	3	Y	4408	4238	1	16	8	545
							4849	9									
12	44702	X	26566	-0-	-18136	-0-	302	1	22779	3	Y	3168	3358	1	20	8	335
							3485	9									
01	44702	X	22973	-0-	-21729	-0-	417	1	19439	3	Y	2834	2680	1	20	8	469
							3117	9									
02	31976	X	11380	-0-	-20596	-0-	151	1	9362	3	Y	1697	1772	1	5	8	389
							1867	9									
03	34038	X	24057	-0-	-9981	-0-	197	1	20250	3	Y	3282	3064	1	13	8	594
							3610	9									
04	29220	X	19801	-0-	-9419	-0-	135	1	16736	3	Y	2664	2963	1	9	8	286
							2930	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48030	X	24016	-0-	-24014	-0-	21098	3	469	4	N	2226	2068	1	26	8	576
							2449	9									
12	39339	X	20977	-0-	-18362	-0-	18445	3	226	4	N	2096	1874	1	25	8	773
							2306	9									
01	33759	X	18702	-0-	-15057	-0-	16506	3	18	4	N	1980	1674	1	41	8	1038
							2178	9									
02	26124	X	17731	-0-	-8393	-0-	15940	3	1791	9	N	1628	1860	1	16	8	790
03	26939	X	15615	-0-	-11324	-0-	13675	3	279	4	N	1510	1656	1	22	8	622
							1661	9									
04	24030	X	17470	-0-	-6560	-0-	15493	3	1977	9	N	1797	1855	1	27	8	537

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
11	34590	X	23412	-0-	-11178	-0-	370	1	21131	3	Y	1640	2156	1	7	8	226
							107	4	1804	9							
12	31899	X	19730	-0-	-12169	-0-	374	1	17036	3	Y	2083	1729	1	7	8	573
							29	4	2291	9							
01	28458	X	16325	-0-	-12133	-0-	13689	3	600	4	Y	1851	2252	1	12	8	160
							2036	9									
02	24472	X	14579	-0-	-9893	-0-	12472	3	146	4	Y	1783	1787	1	9	8	147
							1961	9									
03	24676	X	16297	-0-	-8379	-0-	13220	3	1272	4	Y	1641	1695	1	7	8	86
							1805	9									
04	23400	X	16508	-0-	-6892	-0-	1	1	14067	3	Y	1377	1422	1	6	8	35
							925	4	1515	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
*05	96689	X	56406	-0-	-40283	-0-	320	1	49396	3	Y	6003	6017	1	33	8	512
							87	4	6603	9							
*06	93570	X	44079	-0-	-49491	-0-	460	1	38177	3	Y	4845	4878	1	11	8	468
							112	4	5330	9							
*07	96689	X	39688	-0-	-57001	-0-	724	1	34288	3	Y	4103	3868	1	5	8	698
							163	4	4513	9							
*08	96689	X	35410	-0-	-61279	-0-	200	1	31268	3	Y	3344	3392	1	9	8	641
							264	4	3678	9							
*09	93570	X	27612	-0-	-65958	-0-	5	1	24511	3	Y	2668	2572	1	3	8	734
							161	4	2935	9							
*10	56234	X	28227	-0-	-28007	-0-	148	1	24366	3	Y	2775	2915	1	17	8	577
							660	4	3053	9							
*11	44160	X	26752	-0-	-17408	-0-	429	1	23223	3	Y	2710	2715	1	10	8	562
							119	4	2981	9							
*12	39680	X	26807	-0-	-12873	-0-	572	1	23190	3	Y	2715	2481	1	10	8	786
							58	4	2987	9							
*01	39060	X	23624	-0-	-15436	-0-	827	1	20063	3	Y	2352	2275	1	16	8	847
							147	4	2587	9							
02	28056	X	6643	-0-	-21413	-0-	432	1	5384	3	Y	752	852	1	1	8	746
							827	9									
03	30938	X	26379	-0-	-4559	-0-	717	1	22457	3	Y	2900	2763	1	12	8	871
							15	4	3190	9							
04	29940	X	20660	-0-	-9280	-0-	56	1	18431	3	Y	1962	2307	1	9	8	517
							15	4	2158	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
11	82440	X	54566	-0-	-27874	-0-	49077	3	5489	9	Y	4990	5017	1	19	8	514
12	82119	X	54141	-0-	-27978	-0-	48043	3	6098	9	Y	5544	5248	1	20	8	790
01	64356	X	46735	-0-	-17621	-0-	41143	3	5592	9	Y	5084	5002	1	33	8	839
02	51100	X	21839	-0-	-29261	-0-	19343	3	2496	9	Y	2269	2464	1	8	8	636
03	56575	X	39205	-0-	-17370	-0-	32907	3	294	4	Y	5458	5430	1	15	8	649
							6004	9									
04	54570	X	39384	-0-	-15186	-0-	32107	3	66	4	Y	6555	7092	1	25	8	87
							7211	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128460	X	69176	-0-	-59284	-0-	60617	3	297	4	Y	7511	7441	1	31	8	773
							8262	9									
12	112778	X	64449	-0-	-48329	-0-	57028	3	196	4	Y	6568	6382	1	23	8	936
							7225	9									
01	106826	X	55523	-0-	-51303	-0-	48630	3	260	4	Y	6030	5918	1	56	8	992
							6633	9									
02	75180	X	25079	-0-	-50101	-0-	22174	3	2905	9	Y	2641	2878	1	16	8	739
03	81809	X	42689	-0-	-39120	-0-	35813	3	862	4	Y	5467	5527	1	31	8	648
							6014	9									
04	69180	X	42515	-0-	-26665	-0-	34798	3	194	4	Y	6839	7368	1	28	8	91
							7523	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21136	X	21136	-0-	-0-	-0-	399	1	19009	3	Y	1400	1307	1	8	8	319
							188	4	1540	9							
12	23413	X	23413	-0-	-0-	-0-	210	1	21844	3	Y	1147	1079	1	7	8	380
							97	4	1262	9							
01	28296	X	28296	-0-	-0-	-0-	193	1	26643	3	Y	926	1093	1	11	8	202
							441	4	1019	9							
02	19740	X	16462	-0-	-3278	-0-	127	1	15481	3	Y	776	694	1	5	8	279
							854	9									
03	23405	X	16714	-0-	-6691	-0-	172	1	15654	3	Y	807	859	1	7	8	220
							888	9									
04	27390	X	16915	-0-	-10475	-0-	168	1	15830	3	Y	834	826	1	7	8	221
							917	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. (I) GAS 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	51000	X	29108	-0-	-21892	-0-	528	1	25679	3	Y	2617	2448	1	6	8	505
							22	4	2879	9							
*07	52700	X	28313	-0-	-24387	-0-	294	1	25358	3	Y	2418	2363	1	3	8	557
							1	4	2660	9							
*08	52700	X	28574	-0-	-24126	-0-	872	1	25214	3	Y	2211	2431	1	7	8	330
							56	4	2432	9							
*09	51000	X	26106	-0-	-24894	-0-	46	1	23891	3	Y	1971	1967	1	3	8	331
							1	4	2168	9							
*10	52700	X	25590	-0-	-27110	-0-	32	1	23328	3	Y	2006	2116	1	14	8	207
							23	4	2207	9							
*11	31350	X	23058	-0-	-8292	-0-	39	1	20920	3	Y	1875	1790	1	7	8	285
							36	4	2063	9							
*12	32023	X	21563	-0-	-10460	-0-	55	1	19511	3	Y	1815	1612	1	6	8	482
							1997	9									
*01	32023	X	20242	-0-	-11781	-0-	47	1	18518	3	Y	1473	1451	1	11	8	493
							57	4	1620	9							
02	26880	X	18678	-0-	-8202	-0-	39	1	16948	3	Y	1537	1354	1	5	8	671
							1691	9									
03	29977	X	19048	-0-	-10929	-0-	50	1	17267	3	Y	1568	1835	1	7	8	397
							6	4	1725	9							
04	29010	X	17634	-0-	-11376	-0-	118	1	15980	3	Y	1396	1474	1	7	8	312
							1536	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23790	X	22585	-0-	-1205	-0-	353	1	20118	3	Y	1855	2427	1	8	8	255
							73	4	2041	9							
12	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	384	1	17477	3	Y	1806	1563	1	6	8	492
							19	4	1987	9							
01	21762	X	15067	-0-	-6695	-0-	12902	3	425	4	Y	1582	1927	1	10	8	137
							1740	9									
02	21084	X	8530	-0-	-12554	-0-	7391	3	98	4	Y	946	1000	1	5	8	78
							1041	9									
03	23343	X	12020	-0-	-11323	-0-	10245	3	862	4	Y	830	861	1	3	8	44
							913	9									
04	22590	X	15392	-0-	-7198	-0-	1	1	13493	3	Y	1154	1164	1	5	8	29
							629	4	1269	9							

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105870	X	22316	-0-	-83554	-0-	203	1	19916	3	Y	1736	1676	1	7	8	215
							287	4	1910	9							
12	29760	X	21171	-0-	-8589	-0-	250	1	18898	3	Y	1785	1811	1	6	8	183
							59	4	1964	9							
01	0	W	19793	-0-	19793	19793	368	1	17169	3	Y	1782	1658	1	12	8	295
							296	4	1960	9							
02	0	W	15720	-0-	15720	35513	229	1	14236	3	Y	1140	1170	1	4	8	261
							1	4	1254	9							
03	53835	X	18322	-0-	-35513	-0-	156	1	16018	3	Y	1796	1723	1	9	8	325
							172	4	1976	9							
04	22320	X	17199	-0-	-5121	-0-	120	1	14806	3	Y	1991	2093	1	9	8	214
							83	4	2190	9							

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34950	X	23351	-0-	-11599	-0-	372	1	21241	3	Y	1495	1903	1	7	8	203
							93	4	1645	9							
12	24242	X	22505	-0-	-1737	-0-	432	1	19695	3	Y	2138	1742	1	9	8	590
							26	4	2352	9							
01	23715	X	17225	-0-	-6490	-0-	15016	3	680	4	Y	1390	1848	1	12	8	120
							1529	9									
02	21784	X	12930	-0-	-8854	-0-	11856	3	125	4	Y	863	902	1	10	8	71
							949	9									
03	24118	X	13953	-0-	-10165	-0-	11715	3	1104	4	Y	1031	1043	1	5	8	54
							1134	9									
04	23340	X	14491	-0-	-8849	-0-	1	1	12510	3	Y	1074	1096	1	5	8	27
							799	4	1181	9							

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72540	X	16844	-0-	-55696	-0-	307	1	14639	3	Y	1443	1344	1	10	8	329
							311	4	1587	9							
12	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	159	1	16502	3	Y	1650	1423	1	9	8	547
							158	4	1815	9							
01	22382	X	15546	-0-	-6836	-0-	93	1	12914	3	Y	1576	1763	1	16	8	344
							805	4	1734	9							
02	19348	X	11748	-0-	-7600	-0-	85	1	10332	3	Y	1210	1112	1	6	8	436
							1331	9									
03	20677	X	18725	-0-	-1952	-0-	186	1	16909	3	Y	1482	1501	1	13	8	404
							1630	9									
04	18030	X	15760	-0-	-2270	-0-	151	1	14186	3	Y	1294	1342	1	14	8	342
							1423	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108840	X	28479	-0-	-80361	-0-	260	1	25528	3	Y	2108	2027	1	7	8	261
							372	4	2319	9							
12	27768	X	27768	-0-	-0-	-0-	338	1	25503	3	Y	1682	1765	1	6	8	172
							77	4	1850	9							
01	32984	X	24778	-0-	-8206	-0-	480	1	22366	3	Y	1433	1357	1	11	8	237
							356	4	1576	9							
02	27412	X	21964	-0-	-5448	-0-	330	1	20486	3	Y	1043	1037	1	4	8	239
							1	4	1147	9							
03	30349	X	24333	-0-	-6016	-0-	218	1	22475	3	Y	1289	1289	1	6	8	233
							222	4	1418	9							
04	28470	X	23210	-0-	-5260	-0-	169	1	20950	3	Y	1803	1834	1	9	8	193
							108	4	1983	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
11	51810	X	23449	-0-	-28361	-0-	434	1	20648	3	Y	1871	1737	1	5	8	428
							309	4	2058	9							
12	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	251	1	26063	3	Y	2212	1898	1	6	8	736
							167	4	2433	9							
01	41188	X	41188	-0-	-0-	-0-	267	1	36957	3	Y	2350	2557	1	14	8	515
							1379	4	2585	9							
02	28196	X	22009	-0-	-6187	-0-	163	1	19943	3	Y	1730	1616	1	4	8	625
							1903	9									
03	28923	X	22975	-0-	-5948	-0-	233	1	21160	3	Y	1438	1664	1	4	8	395
							1582	9									
04	39870	X	26200	-0-	-13670	-0-	260	1	24453	3	Y	1352	1382	1	5	8	360
							1487	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48450	X	22320	-0-	-26130	-0-	416	1	19786	3	Y	1706	1557	1	11	8	389
							241	4	1877	9							
12	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	218	1	22701	3	Y	1689	1508	1	10	8	560
							146	4	1858	9							
01	31282	X	31282	-0-	-0-	-0-	203	1	28069	3	Y	1692	1865	1	18	8	369
							1149	4	1861	9							
02	24304	X	19606	-0-	-4698	-0-	148	1	18000	3	Y	1325	1210	1	7	8	477
							1458	9									
03	25389	X	20167	-0-	-5222	-0-	199	1	18070	3	Y	1725	1719	1	11	8	472
							1898	9									
04	30270	X	19320	-0-	-10950	-0-	184	1	17350	3	Y	1624	1653	1	12	8	431
							1786	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
*05	98456	X	29470	-0-	-68986	-0-	109	1	26850	3	Y	2283	2297	1	18	8	271
							2511	9									
*06	95280	X	25945	-0-	-69335	-0-	526	1	23003	3	Y	2177	2022	1	6	8	420
							21	4	2395	9							
*07	98456	X	24112	-0-	-74344	-0-	333	1	21644	3	Y	1940	1910	1	3	8	447
							1	4	2134	9							
*08	98456	X	25705	-0-	-72751	-0-	992	1	22454	3	Y	1996	2139	1	6	8	298
							63	4	2196	9							
*09	95280	X	22605	-0-	-72675	-0-	50	1	20636	3	Y	1744	1747	1	2	8	293
							1	4	1918	9							
*10	98456	X	22218	-0-	-76238	-0-	35	1	20496	3	Y	1511	1636	1	12	8	156
							25	4	1662	9							
*11	95280	X	19709	-0-	-75571	-0-	43	1	18282	3	Y	1223	1186	1	7	8	186
							39	4	1345	9							
*12	98456	X	18258	-0-	-80198	-0-	60	1	16956	3	Y	1129	1009	1	6	8	300
							1242	9									
*01	98456	X	16770	-0-	-81686	-0-	51	1	15310	3	Y	1225	1103	1	12	8	410
							61	4	1348	9							
02	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	43	1	14053	3	Y	1690	1356	1	6	8	738
							1859	9									
03	25575	X	17305	-0-	-8270	-0-	54	1	15543	3	Y	1546	1884	1	9	8	391
							7	4	1701	9							
04	24750	X	15905	-0-	-8845	-0-	128	1	14437	3	Y	1218	1330	1	7	8	272
							1340	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

11	109740	X	52095	-0-	-57645	-0-	32980	3	9191	4	Y	9022	9826	1	125	8	145
							9924	9									
12	113398	X	48184	-0-	-65214	-0-	37027	3	2161	4	Y	8178	8155	1	31	8	137
							8996	9									
01	113398	X	41321	-0-	-72077	-0-	34999	3	1047	4	Y	4795	4713	1	38	8	181
							5275	9									
02	102424	X	28354	-0-	-74070	-0-	23755	3	604	4	Y	3632	3561	1	11	8	241
							3995	9									
03	113398	X	51103	-0-	-62295	-0-	43637	3	431	4	Y	6395	6232	1	64	8	340
							7035	9									
04	52110	X	47666	-0-	-4444	-0-	44253	3	84	4	Y	3026	3276	1	23	8	67
							3329	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

11	71670	X	35621	-0-	-36049	-0-	31301	3	302	4	N	3653	3730	1	69	8	642
							4018	9									
12	74059	X	28699	-0-	-45360	-0-	23877	3	952	4	N	3518	3209	1	63	8	888
							3870	9									
01	74059	X	22633	-0-	-51426	-0-	17517	3	2132	4	N	2713	3085	1	100	8	416
							2984	9									
02	66892	X	5480	-0-	-61412	-0-	4848	3	21	4	N	555	649	1	14	8	308
							611	9									
03	74059	X	15318	-0-	-58741	-0-	11759	3	5	4	N	3231	2883	1	63	8	593
							3554	9									
04	35610	X	16913	-0-	-18697	-0-	12212	3	1364	4	N	3034	3213	1	66	8	348
							3337	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32370	X	30137	-0-	-2233	-0-	25088	3	368	4	N	4255	3674	1	27	8	1053
							4681	9									
12	33449	X	28225	-0-	-5224	-0-	23559	3	322	4	N	3949	4216	1	24	8	762
							4344	9									
01	33449	X	25389	-0-	-8060	-0-	21270	3	197	4	N	3565	3192	1	36	8	1099
							3922	9									
02	30212	X	12500	-0-	-17712	-0-	10609	3	17	4	N	1704	2441	1	11	8	351
							1874	9									
03	33449	X	18266	-0-	-15183	-0-	14110	3	872	4	N	2985	2224	1	15	8	1097
							3284	9									
04	32370	X	20917	-0-	-11453	-0-	17522	3	3395	9	N	3086	3682	1	25	8	476

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116940	X	42671	-0-	-74269	-0-	37474	3	420	4	Y	4343	3828	1			1087
							4777	9									
12	120838	X	35099	-0-	-85739	-0-	30457	3	409	4	Y	3848	4099	1			836
							4233	9									
01	120838	X	32130	-0-	-88708	-0-	27106	3	1247	4	Y	3434	3582	1			688
							3777	9									
02	109144	X	4929	-0-	-104215	-0-	4308	3	78	4	Y	494	998	1			184
							543	9									
03	120838	X	26635	-0-	-94203	-0-	21921	3	888	4	Y	3478	2733	1	23	8	906
							3826	9									
04	116940	X	23945	-0-	-92995	-0-	20852	3	13	4	Y	2800	3276	1	28	8	402
							3080	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	991358	X	24167	-0-	-967191	-0-	463	1	22039	3	Y	1159	1079	1	4	8	265
							390	4	1275	9							
12	35371	X	28977	-0-	-6394	-0-	262	1	27260	3	Y	1132	1017	1	4	8	376
							210	4	1245	9							
01	35371	X	35135	-0-	-236	-0-	233	1	32157	3	Y	1184	1292	1	9	8	259
							1443	4	1302	9							
02	31948	X	26065	-0-	-5883	-0-	204	1	24940	3	Y	837	790	1	4	8	302
							921	9									
03	35371	X	21568	-0-	-13803	-0-	220	1	19941	3	Y	1279	1224	1	6	8	351
							1407	9									
04	34230	X	19455	-0-	-14775	-0-	191	1	18028	3	Y	1124	1170	1	6	8	299
							1236	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		5480	-0-	5480	5480	2937	3	501	4	Y	1856	1411	1	66	8	379
							2042	9									
*11	0		88577	-0-	88577	94057	47267	3	13116	4	Y	25631	25518	1	76	8	416
							28194	9									
*12	0		109425	-0-	109425	203482	81916	3	4781	4	Y	20662	20677	1	54	8	347
							22728	9									
*01	311298	X	107816	-0-	-203482	-0-	88817	3	2657	4	Y	14856	14544	1	97	8	562
							16342	9									
*02	88676	X	62478	-0-	-26198	-0-	52628	3	1338	4	Y	7738	7763	1	25	8	512
							8512	9									
*03	98177	X	94231	-0-	-3946	-0-	83093	3	821	4	Y	9379	9350	1	40	8	501
							10317	9									
*04	113373	X	113373	-0-	-0-	-0-	103809	3	196	4	Y	8516	8776	1	51	8	190
							9368	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
*05	0		24750	-0-	24750	489585	141	1	21689	3	Y	2620	2557	1	15	8	223
							38	4	2882	9							
*06	0		21626	-0-	21626	511211	228	1	18905	3	Y	2215	2219	1	5	8	214
							56	4	2437	9							
*07	0		22278	-0-	22278	533489	493	1	19108	3	Y	2333	2147	1	3	8	397
							111	4	2566	9							
*08	0		21706	-0-	21706	555195	159	1	18740	3	Y	2362	2305	1			454
							209	4	2598	9							
*09	0		19934	-0-	19934	575129	4	1	17611	3	Y	1979	1886	1	3	8	544
							142	4	2177	9							
*10	0		19113	-0-	19113	594242	103	1	16530	3	Y	1837	1986	1	13	8	382
							459	4	2021	9							
*11	0		19649	-0-	19649	613891	421	1	17226	3	Y	1714	1733	1	8	8	355
							117	4	1885	9							
*12	634199	X	20308	-0-	-613891	-0-	590	1	17725	3	Y	1757	1597	1	7	8	508
							60	4	1933	9							
*01	60016	X	17153	-0-	-42863	-0-	705	1	14959	3	Y	1240	1291	1	12	8	445
							125	4	1364	9							
*02	54208	X	3892	-0-	-50316	-0-	281	1	3245	3	Y	333	447	1	1	8	330
							366	9									
*03	60016	X	20442	-0-	-39574	-0-	663	1	17565	3	Y	2000	1722	1	7	8	601
							14	4	2200	9							
04	58080	X	15932	-0-	-42148	-0-	62	1	14225	3	Y	1481	1686	1	6	8	390
							16	4	1629	9							

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

*01	0		36518	-0-	36518	36518	24444	3	12074	9	Y	10976	9870	1	164	8	942
*02	135013	X	98495	-0-	-36518	-0-	72793	3	25702	9	Y	23365	22251	1	132	8	1924
*03	115677	X	115677	-0-	-0-	-0-	94825	3	20852	9	Y	18956	19815	1	70	8	995
*04	111637	X	111637	-0-	-0-	-0-	4	1	97321	3	Y	13011	13611	1	66	8	329
							14312	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

*01	0		41678	-0-	41678	41678	29126	3	12552	9	Y	11411	10271	1	160	8	980
*02	146042	X	104364	-0-	-41678	-0-	77944	3	26420	9	Y	24018	22921	1	96	8	1981
*03	120170	X	120170	-0-	-0-	-0-	98753	3	21417	9	Y	19470	20354	1	75	8	1022
*04	99955	X	99955	-0-	-0-	-0-	4	1	85124	3	Y	13479	14094	1	66	8	341
							14827	9									

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10201 - 10252

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
ARKLAND PRODUCING CO., INC. 030791
BARFIELD 5 WELL #: 1 RRCID -> 152860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF.10087 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1701 RRCID -> 247740 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10028 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1928	-0-	-1072 B	6552	10	1	1918	3	N	-0-					26
12	2170		1042	-0-	-1128 B	5424	10	1	1032	3	N	-0-					26
01	2170		2012	-0-	-158 B	5266	10	1	2002	3	N	-0-					26
02	782		1640	-0-	858 B	6124	10	1	1630	3	N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6124																	
03	2170		1653	-0-	-517 B	5607	10	1	1643	3	N	-0-					26
04	1950		1443	-0-	-507 B	5100	10	1	1433	3	N	-0-					26

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
11	240	N	103	-0-	-137 B	-0-	10	1	50	3	N	39					328
							43	9									
12	248	N	139	-0-	-109 B	-0-	10	1	79	3	N	45					373
							50	9									
01	248	N	33	-0-	-215 B	-0-	10	1	17	3	N	5					378
							6	9									
02	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	10	1	108	3	N	42					420
							46	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	10	1	114	3	N	33					453
							36	9									
*04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	10	1	266	3	N	28					481
							31	9									

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
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
11	780	N	699	-0-	-81 B	-0-	10	1	689	3	N	-0-			-0-
12	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	10	1	667	3	N	-0-			-0-
01	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	10	1	736	3	N	-0-			-0-
02	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	10	1	724	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	10	1	958	3	N	-0-			-0-
*04	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	10	1	944	3	N	-0-			-0-

HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	876	-0-	-684 B	-0-	10	1	866	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	244	-0-	-841 B	-0-	10	1	234	3	N	-0-			-0-
01	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	10	1	764	3	N	-0-			-0-
02	812	N	725	-0-	-87 B	-0-	10	1	715	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	10	1	733	3	N	-0-			-0-
*04	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	10	1	790	3	N	-0-			-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
11	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	10	1	36	3	N	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	10	1	55	3	N	-0-			-0-
01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	10	1	35	3	N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	10	1	95	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	10	1	24	3	N	-0-			-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	10	1	10	3	N	-0-			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	891	-0-	-309 B	-0-	176	1	715	2	N	-0-			16
12	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	296	1	1198	2	N	-0-			16
01	1581	N	1448	-0-	-133 B	-0-	343	1	1105	2	N	-0-			16
02	840	N	521	-0-	-319 B	-0-	95	1	426	2	N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1488	N	1357	-0-	-131 B	-0-	285	1	1072	2	N	-0-			16
04	1410	N	1406	-0-	-4 B	-0-	203	1	1203	2	N	-0-			16

SUNDOWN ENERGY LP 829482
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-			249
12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-			249
01	713	N	656	-0-	-57 B	-0-	656	2			N	-0-			249
02	447	N	-0-	-0-	-447 B	-0-					N	7			256
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682	N	64	-0-	-618 B	-0-	64	2			N	-0-			256
04	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT			256

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			129
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			129
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			129
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			129
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			129
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			129

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2		N	-0-			63
12	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2		N	-0-			63
01	744 N	646	-0-	-98 B	-0-	646	2		N	-0-			63
02	670 N	642	-0-	-28 B	-0-	642	2		N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-			63
04	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-				N	NO RPT			63

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
SUNDOWN ENERGY LP 829482
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

DILLIN (CHESTER) 24799 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
SHASTA 31 WELL #: 1 RRCID -> 197639 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9707 - 9821

11	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2		N	-0-			158
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	169	2	65 9	N	59			217
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

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

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	68790 X	34284	-0-	-34506	-0-	4020	1	30264	2	N	-0-			-0-
12	63364 X	21701	-0-	-41663	-0-	3624	1	18077	2	N	-0-			-0-
01	69874 X	11584	-0-	-58290	-0-	1206	1	10378	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9120	-0-	9120	9120	1441	1	7679	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	52741	-0-	52741	61861	3283	1	49458	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	33551	-0-	33551	95412	1876	1	31675	2	N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

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

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

11	510 N	232	-0-	-278	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12	372 N	113	-0-	-259	-0-	113	2			N	-0-			-0-
01	310 N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-			-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-			-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2 RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910

11	239641 X	239641	-0-	-0-	-0-	1680	1	237961	2	N	-0-			-0-
12	247458 X	247458	-0-	-0-	-0-	1736	1	245722	2	N	-0-			-0-
01	248000 X	123385	-0-	-124615	-0-	1344	1	122041	2	N	-0-			-0-
02	178895 X	178895	-0-	-0-	-0-	1512	1	177383	2	N	-0-			-0-
03	140077 X	140077	-0-	-0-	-0-	1624	1	138453	2	N	-0-			-0-
*04	116929 X	116929	-0-	-0-	-0-	1288	1	115641	2	N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

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

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

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

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

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

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

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

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

11	2940	#	2838	-0-	-102	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	3038	#	2756	-0-	-282	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	3038	#	2700	-0-	-338	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2660	#	2468	-0-	-192	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	2945	#	2706	-0-	-239	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	2850	#	2587	-0-	-263	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

11	5940 #	5892	-0-	-48	-0-	5669	3	223	9	Y	203	184	1			290
12	6138 #	6018	-0-	-120	-0-	5799	3	219	9	Y	199	188	1			301
*01	6138 #	4972	-0-	-1166	-0-	4741	3	231	9	Y	210	184	1			327
02	7864 R	7864	-0-	-0-	-0-	7433	3	431	9	Y	392	521	1			198
*03	7130 R	7130	-0-	-0-	-0-	6889	3	241	9	Y	219	171	1			246
04	DLQ G-10	6958	-0-	6958	6958	6692	3	266	9	Y	242	175	1			313

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

11	3910 R	3910	-0-	-0-	-0-	3787	2	123	9	Y	112	57	1			208
12	4004 R	4004	-0-	-0-	-0-	3831	2	173	9	Y	157	37	1			328
01	3875 #	3775	-0-	-100	-0-	3569	2	206	9	Y	187	182	1			333
02	3640 #	3499	-0-	-141	-0-	3379	2	120	9	Y	109	107	1			335
03	4030 #	3559	-0-	-471	-0-	3396	2	163	9	Y	148	207	1			276
04	3660 #	2193	-0-	-1467	-0-	2165	2	28	9	Y	25	52	1			249

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

11	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1943	3	25	9	N	23	162	1	4	8	76
12	1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1879	3	9	9	N	8					84
01	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	1738	3	14	9	N	13					97
02	1708 #	1562	-0-	-146	-0-	1553	3	9	9	N	8					105
03	1891 #	1649	-0-	-242	-0-	1640	3	9	9	N	8					113
*04	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	2026	3	31	9	N	28					141

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

11	1260 #	869	-0-	-391	-0-	299	3	570	9	N	518	506	1			206
12	1147 #	1006	-0-	-141	-0-	422	3	584	9	N	531	315	1			422
01	1054 #	872	-0-	-182	-0-	352	3	520	9	N	473	669	1	35	8	191
02	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	562	3	682	9	N	620	471	1			340
03	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	940	3	834	9	N	758	784	1			314
*04	1905 R	1905	-0-	-0-	-0-	1155	3	750	9	N	682	751	1			245

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 036404 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11904 - 12214

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2014 - P&A 12/05/14

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	69530	-0-	69530	142687	14422	2	53727	3	Y	1255	1066	0	183	1	268
						1381	9									
12	T. A.	75589	-0-	75589	218276	20523	2	53706	3	Y	1236	1247	0	89	1	168
						1360	9									
01	T. A.	82179	-0-	82179	300455	23640	2	56793	3	Y	1587	1376	0	343	1	36
						1746	9									
02	380745 R	80290	-0-	-300455	-0-	23777	2	54268	3	Y	2041	1441	0	583	1	53
						2245	9									
03	84125 R	84125	-0-	-0-	-0-	22827	2	59042	3	Y	2051	1640	0	429	1	35
						2256	9									
04	70200 #	51109	-0-	-19091	-0-	9762	2	39316	3	Y	1846	1450	0	386	1	45
						2031	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
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

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	T. A.	117411	-0-	117411	117411	117411	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	129359	-0-	129359	246770	129359	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	128314	-0-	128314	375084	128314	2		N	-0-			-0-
02	489520 X	114436	-0-	-375084	-0-	114436	2		N	-0-			-0-
03	128967 X	128967	-0-	-0-	-0-	128967	2		N	-0-			-0-
04	125190 X	124209	-0-	-981	-0-	124209	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

11	4480	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3		N	-0-			-0-
12	3813	3486	-0-	-327	-0-	3486	3		N	-0-			-0-
01	3813	3081	-0-	-732	-0-	3081	3		N	-0-			-0-
02	3490	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3		N	-0-			-0-
*03	4448	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3		N	-0-			-0-
04	3690	2852	-0-	-838	-0-	2852	3		N	-0-			-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: 2 RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013 - RECLASS TO #43893

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	715	-0-	-785	-0-	618	3	97	9	N	88	180	1			200
12	1550	N	441	-0-	-1109	-0-	324	3	117	9	N	106					306
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	104	3	90	9	N	82	180	1	4	8	204
02	672	N	426	-0-	-246	-0-	346	3	80	9	N	73					277
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1161	3	72	9	N	65	178	1	2	8	162
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1113	3	95	9	N	86	2	8			246

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	427	-0-	-1223	-0-	360	3	67	9	Y	61	91	1			53
12	1457	N	107	-0-	-1350	-0-	100	3	7	9	Y	6					59
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	3	3	9	Y	3	8	1			54
02	392	N	157	-0-	-235	-0-	115	3	42	9	Y	38					92
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	551	3	36	9	Y	33	69	1			56
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	101	3	101	9	Y	92	102	1			46

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
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	795	-0-	-290	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	566	-0-	-488	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	840	N	488	-0-	-352	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	723	-0-	-477	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	985	-0-	-596	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1006	-0-	-575	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	2			N	-0-					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) //CONT.// 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	463	-0-	-377	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	806	N	427	-0-	-379	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

11	2580	X	2578	-0-	-2	-0-	2578	3			N	-0-					94
12	2852	X	2406	-0-	-446	-0-	2406	3			N	-0-					94
01	2852	X	1831	-0-	-1021	-0-	1831	3			N	-0-					94
02	2576	X	1901	-0-	-675	-0-	1901	3			N	-0-					94
03	2666	X	2367	-0-	-299	-0-	2367	3			N	-0-					94
04	2580	X	2392	-0-	-188	-0-	2392	3			N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

11	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	901	-0-	-153	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	940	-0-	-114	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	952	X	850	-0-	-102	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	967	-0-	-87	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	936	-0-	-84	-0-	936	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

11	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
12	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
01	9114	X	6597	-0-	-2517	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	5507	-0-	-2249	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	6943	-0-	-1427	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7005	-0-	-525	-0-	7005	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	9817	-0-	9817	9817	9817	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9817				N	-0-			-0-
01	9817 X	-0-	-0-	-9817	-0-				N	-0-			-0-
02	30828 X	-0-	-0-	-30828	-0-				N	-0-			-0-
03	31434 X	-0-	-0-	-31434	-0-				N	-0-			-0-
04	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			-0-
01	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2		N	-0-			-0-
02	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2		N	-0-			-0-
03	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	2		N	-0-			-0-
*04	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2		N	-0-			-0-

OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3369	-0-	269	269	3369	2			N	-0-					-0-
02	1330	N	1061	-0-	-269	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3953	-0-	853	853	3953	2			N	-0-					-0-
*04	3922	X	3069	-0-	-853	-0-	3069	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

11	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			Y	-0-					-0-
12	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			Y	-0-					-0-
01	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14881	2			Y	-0-					-0-
02	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			Y	-0-					-0-
03	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2			Y	-0-					-0-
*04	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2			Y	-0-					-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

11	2550	N	2289	-0-	-261	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2154	-0-	-276	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

11	5130	X	882	-0-	-4248	-0-	882	2			Y	-0-					28
12	5301	X	805	-0-	-4496	-0-	805	3			Y	-0-					28
01	5301	X	899	-0-	-4402	-0-	899	3			Y	-0-					28
02	980	X	478	-0-	-502	-0-	478	3			Y	-0-					28
03	806	N	463	-0-	-343	-0-	463	3			Y	-0-					28
04	870	N	489	-0-	-381	-0-	489	3			Y	-0-					28

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4530 X	4079	-0-	-451	-0-	4079	2			Y	-0-			36
12	4402 X	4179	-0-	-223	-0-	4179	3			Y	-0-			36
01	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			Y	-0-			36
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			Y	-0-			36
03	4402 X	4262	-0-	-140	-0-	4262	3			Y	-0-			36
*04	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	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

11	3630 X	3541	-0-	-89	-0-	194	1	3347	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3605	-0-	-146	-0-	199	1	3406	2	Y	-0-			-0-
01	3720 X	3615	-0-	-105	-0-	207	1	3408	2	Y	-0-			-0-
02	3360 X	3176	-0-	-184	-0-	181	1	2995	2	Y	-0-			-0-
03	3689 X	2980	-0-	-709	-0-	164	1	2816	2	Y	-0-			-0-
04	3540 X	3422	-0-	-118	-0-	179	1	3243	2	Y	-0-			-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

11	780 N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-			-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

11	2370 N	1897	-0-	-473	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
12	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	1460	1	1608	2	N	-0-			-0-
01	2852 N	2532	-0-	-320	-0-	775	1	1757	2	N	-0-			-0-
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	742	1	1408	2	N	-0-			-0-
03	3069 N	2985	-0-	-84	-0-	1774	1	1211	2	N	-0-			-0-
*04	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2381	1	500	2	N	-0-			-0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) //CONT.// 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	13265	-0-	10165	10165	13265	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8941	-0-	6141	16306	8941	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	19006	-0-	15906	32212	19006	2			N	-0-					-0-
*04	52931	X	20719	-0-	-32212	-0-	158	1	20561	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
11	38525	X	4932	-0-	-33593	-0-	1	1	4847	3	Y	76	76	0			1
							84	9									
12	5797	X	4718	-0-	-1079	-0-	1	1	4645	3	Y	65	65	0			1
							72	9									
01	5797	X	4357	-0-	-1440	-0-	1	1	4301	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
02	4676	X	4435	-0-	-241	-0-	1	1	4359	3	Y	68	68	0			1
							75	9									
*03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	1	1	5794	3	Y	93	93	0			1
							102	9									
04	5010	X	2695	-0-	-2315	-0-	2	1	2614	3	Y	72	72	0			1
							79	9									

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 184087 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

11	53	N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	53	N	-0-	-0-	-53	-0-			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	53	N	-0-	-0-	-53	-0-			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 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
11	53	N	-0-	-0-	-53	-0-			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	53	N	-0-	-0-	-53	-0-			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 2 RRCID -> 132613 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 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
11	53	N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	480	N	183	-0-	-297	-0-	183	2			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

11	750	N	492	-0-	-258	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	930	N	248	-0-	-682	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	630	N	383	-0-	-247	-0-	383	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS "J" WELL #: 6 RRCID -> 116955 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 2756 - 2953

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREYSTONE OIL & GAS, LLP 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 3 RRCID -> 077544 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 2857 - 3061

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 2 RRCID -> 083191 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 12755 PERF. 2858 - 3052

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

11	2070	N	1476	-0-	-594	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	773	-0-	-1273	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2		Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

11	11040	X	9510	-0-	-1530	-0-	9510	2		Y	-0-					-0-
12	11408	X	10776	-0-	-632	-0-	10776	2		Y	-0-					-0-
01	11067	X	8306	-0-	-2761	-0-	8306	2		Y	-0-					-0-
02	9212	X	8818	-0-	-394	-0-	8818	2		Y	-0-					-0-
*03	10199	X	7518	-0-	-2681	-0-	7518	2		Y	-0-					-0-
*04	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-				Y	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

*11	DLQ G-10		56506	-0-	56506	56506	56506	3		Y	-0-					-0-
12	110114	X	53608	-0-	-56506	-0-	53608	3		Y	-0-					-0-
*01	44485	X	41092	-0-	-3393	-0-	41092	3		Y	-0-					-0-
*02	42308	X	36889	-0-	-5419	-0-	36889	3		Y	-0-					-0-
*03	46841	X	40001	-0-	-6840	-0-	40001	3		Y	-0-					-0-
04	45330	X	36804	-0-	-8526	-0-	36804	3		Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

*11	DLQ G-10	4223	-0-	4223	4223	4223	3			Y	-0-					-0-
12	8503 X	4280	-0-	-4223	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
*01	4464 X	4311	-0-	-153	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-
*02	4116 X	3671	-0-	-445	-0-	3671	3			Y	-0-					-0-
*03	4557 X	4302	-0-	-255	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
04	4230 X	3977	-0-	-253	-0-	3709	3	268	4	Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

*11	20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	20623	3			N	-0-					-0-
12	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	3			N	-0-					-0-
*01	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	3			N	-0-					-0-
*02	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
*03	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
*04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

11	2910 X	2839	-0-	-71	-0-	2787	2	52	9	N	47	179	1			63
12	3007 X	2096	-0-	-911	-0-	2032	2	64	9	N	58					121
01	3007 X	1123	-0-	-1884	-0-	1051	2	72	9	N	65					186
02	2660 X	2622	-0-	-38	-0-	2566	2	56	9	N	51	175	1			62
03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3398	2	134	9	N	122					184
04	2850 X	801	-0-	-2049	-0-	724	2	77	9	N	70	177	1			77

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

11	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15978	3			N	-0-					59
*12	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16148	3	1	9	N	1					60
*01	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	3			N	-0-					60
02	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	18525	3			N	-0-					60
03	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	19476	3			N	-0-					60
*04	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	19686	3			N	-0-					60

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

11	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1397	3			Y	-0-					7
*12	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	1277	3			Y	-0-					7
*01	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	1212	3			Y	-0-					7
02	1316	N	1035	-0-	-281	-0-	1035	3			Y	-0-					7
03	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			Y	-0-					7
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					7

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	692	-0-	-486	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	900	-0-	-210	-0-	900	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5031	-0-	5031	5031	5031	3			N	-0-					-0-
12	9987	X	4956	-0-	-5031	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	3885	-0-	-1323	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4441	-0-	-599	-0-	4441	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
11	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					42
12	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					42
01	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					42
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					42
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			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
11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					145
12	5115	X	3806	-0-	-1309	-0-	3806	3			N	-0-					145
01	5115	X	1533	-0-	-3582	-0-	1533	3			N	-0-					145
02	4620	X	3121	-0-	-1499	-0-	3121	3			N	-0-					145
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					145
04	4950	X	1077	-0-	-3873	-0-	1077	3			N	-0-					145

G P II ENERGY, INC. 292232
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
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
11	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2944	-0-	144	144	2944	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3032	-0-	-68	76	3032	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3454	-0-	454	530	3454	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
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
11	DLQ G-10		10103	-0-	10103	10103	10103	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9488	-0-	9488	19591	9268	3	220	9	N	200	199	1			1
01	DLQ G-10		15108	-0-	15108	34699	15078	3	30	9	N	27					28
02	44412	X	9713	-0-	-34699	-0-	9700	3	13	9	N	12					13
03	10447	X	7814	-0-	-2633	-0-	7814	3			N	-0-					13
04	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT					13

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5704	-0-	-713	-0-	5704	3			Y	-0-					-0-
01	6417	X	4734	-0-	-1683	-0-	4734	3			Y	-0-					-0-
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	3			Y	-0-					-0-
04	7620	X	1729	-0-	-5891	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

11	23820	X	22762	-0-	-1058	-0-	22762	3			Y	-0-					-0-
12	22382	X	16741	-0-	-5641	-0-	16741	3			Y	-0-					-0-
01	22382	X	8996	-0-	-13386	-0-	8996	3			Y	-0-					-0-
02	30908	X	30908	-0-	-0-	-0-	30908	3			Y	-0-					-0-
03	37338	X	37338	-0-	-0-	-0-	37338	3			Y	-0-					-0-
04	22770	X	6491	-0-	-16279	-0-	6491	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

11	31450	X	31450	-0-	-0-	-0-	31450	3			Y	-0-					-0-
12	31279	X	23630	-0-	-7649	-0-	23630	3			Y	-0-					-0-
01	31279	X	12122	-0-	-19157	-0-	12122	3			Y	-0-					-0-
02	28252	X	26955	-0-	-1297	-0-	26955	3			Y	-0-					-0-
03	31649	X	31649	-0-	-0-	-0-	31649	3			Y	-0-					-0-
04	30270	X	6751	-0-	-23519	-0-	6751	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 L RRCID -> 019823 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 U RRCID -> 019801 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
BROWN-ALTMAN A/C 4 "B" WELL #: 5 RRCID -> 211018 COMPL. DATE 00/00/1908 TOTAL DEPTH 11495 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (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

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

11	34050	29756	-0-	-4294	-0-	29483	3	273	9	Y	248	172	1			246
12	35185	33267	-0-	-1918	-0-	32952	3	315	9	Y	286	345	1			187
01	34472 #	31577	-0-	-2895	-0-	31320	3	257	9	Y	234	175	1			246
02	31136 #	22580	-0-	-8556	-0-	22281	3	299	9	Y	272	362	1			156
03	34472 #	19817	-0-	-14655	-0-	19609	3	208	9	Y	189	161	1			184
04	32190 #	28357	-0-	-3833	-0-	28124	3	233	9	Y	212	164	1			232

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

11	4740 X	2934	-0-	-1806	-0-	2934	2			N	-0-					62
12	4836 X	1774	-0-	-3062	-0-	1774	2			N	-0-					62
01	4836 X	1775	-0-	-3061	-0-	1775	2			N	-0-					62
02	4284 X	1268	-0-	-3016	-0-	1268	2			N	-0-					62
03	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					62
04	2940 X	2758	-0-	-182	-0-	2758	2			N	-0-					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
*12	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
*01	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	3071	-0-	271	271	3071	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	4114	-0-	1014	1285	4114	2			Y	-0-					-0-
*04	3000 N	1877	-0-	-1123	162	1877	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	450	-0-	-300	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
*12	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
*01	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	460	-0-	-320	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					178
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					178
*01	2449	N	2205	-0-	-244	-0-	2205	3			N	-0-					178
02	1876	N	1663	-0-	-213	-0-	1663	3			N	-0-					178
03	2232	N	1452	-0-	-780	-0-	1452	3			N	-0-					178
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	3			N	-0-					178

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1640	-0-	-790	-0-	1530	3	110	9	N	100	176	1			156
*12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3363	3	215	9	N	195	169	1			182
*01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2735	3	113	9	N	103	173	1			112
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2158	3	46	9	N	42					154
03	3565	X	2195	-0-	-1370	-0-	2006	3	189	9	N	172	178	1			148
04	3450	X	1803	-0-	-1647	-0-	1729	3	74	9	N	67					215

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					36
*12	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					36
*01	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					36
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					36
03	1457	X	443	-0-	-1014	-0-	443	3			N	-0-					36
04	1410	X	215	-0-	-1195	-0-	215	3			N	-0-					36

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1220	-0-	-400	-0-	1218	3	2	9	N	2					145
*12	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	3			N	-0-					145
*01	3100	N	4652	-0-	1552	1552	4575	3	77	9	N	70					215
02	2800	N	2704	-0-	-96	1456	2704	3			N	-0-					215
03	3100	N	2603	-0-	-497	959	2563	3	40	9	N	36	174	1			77
*04	3650	X	2691	-0-	-959	-0-	2665	3	26	9	N	24					101

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1300	-0-	-1340	-0-	1294	3	6	9	N	5					159
*12	2728	X	1884	-0-	-844	-0-	1862	3	22	9	N	20					179
*01	2728	X	429	-0-	-2299	-0-	417	3	12	9	N	11					190
*02	2464	X	760	-0-	-1704	-0-	760	3			N	-0-					190
*03	2728	X	1876	-0-	-852	-0-	1848	3	28	9	N	25					215
04	1830	X	1627	-0-	-203	-0-	1627	3			N	-0-					215

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1499	-0-	-1021	-0-	1499	3			N	-0-					101
*12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2705	3	21	9	N	19					120
*01	2604	X	1953	-0-	-651	-0-	1934	3	19	9	N	17					137
02	2268	X	1279	-0-	-989	-0-	1279	3			N	-0-					137
*03	2728	X	1252	-0-	-1476	-0-	1237	3	15	9	N	14					151
04	2640	X	1573	-0-	-1067	-0-	1573	3			N	-0-					151

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5690	3	96	9	Y	87					137
*12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6408	3	87	9	Y	79					216
*01	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6243	3	21	9	Y	19	165	1			70
*02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5679	3	50	9	Y	45					115
03	6510	X	5951	-0-	-559	-0-	5909	3	42	9	Y	38					153
04	6300	X	5799	-0-	-501	-0-	5744	3	55	9	Y	50					203

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					139
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					139
*01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					139
02	2324	X	2048	-0-	-276	-0-	2048	3			N	-0-					139
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					139
*04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4087	3	89	9	N	81	167	1			53

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

11	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					50
*12	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					50
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
*02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					50
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					50
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					50

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

*11	DLQ G-10		500	-0-	500	500	500	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	500					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		94	-0-	94	594	94	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	594					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	594					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	594					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					130
12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					130
01	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2333	3	2	9	N	2					132
02	2240	X	1845	-0-	-395	-0-	1844	3	1	9	N	1					133
03	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	2422	3	2	9	N	2					135
04	2400	X	2069	-0-	-331	-0-	2067	3	2	9	N	2					137

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2739	3	11	9	N	10					200
12	3100	N	3409	-0-	309	309	3368	3	41	9	N	37	190	1			47
01	3100	N	3174	-0-	74	383	3135	3	39	9	N	35					82
02	2800	N	2810	-0-	10	393	2786	3	24	9	N	22					104
03	2945	X	2542	-0-	-403	-0-	2497	3	45	9	N	41					145
*04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3091	3	33	9	N	30					175

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1153	2	35	9	Y	32					174
*12	1240	N	968	-0-	-272	-0-	932	2	36	9	Y	33					207
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1141	2	113	9	Y	103	165	1			145
*02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	1029	2	48	9	Y	44					189
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1149	2	92	9	Y	84	176	1			97
04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1120	2	23	9	Y	21					118

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	673	3	4	9	Y	4					7
*12	744	N	690	-0-	-54	-0-	682	3	8	9	Y	7					14
*01	713	N	636	-0-	-77	-0-	635	3	1	9	Y	1	10	1			5
*02	644	N	560	-0-	-84	-0-	554	3	6	9	Y	5					10
03	682	N	589	-0-	-93	-0-	586	3	3	9	Y	3					13
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	631	3	6	9	Y	5					18

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					185
12	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					185
01	682	X	142	-0-	-540	-0-	142	3			N	-0-					185
02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					185
03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					185
04	1080	X	498	-0-	-582	-0-	498	3			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
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					46
12	620	N	182	-0-	-438	-0-	182	3			N	-0-					46
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					46
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					46
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					46
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					46

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC 690225

BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	660	N	110	-0-	-550	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	2			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
11	1440	N	1086	-0-	-354	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	481	-0-	-527	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	919	-0-	-383	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	308	N	120	-0-	-188	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	341	N	52	-0-	-289	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
12	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3	N	-0-			-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2		N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2		N	-0-			-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

11	570 N	329	-0-	-241	-0-	329	2		N	-0-			-0-
12	527 N	318	-0-	-209	-0-	318	2		N	-0-			-0-
01	403 N	106	-0-	-297	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	308 N	40	-0-	-268	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	310 N	53	-0-	-257	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2		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
11	900	N	651	-0-	-249	-0-	651	3			N	-0-					21
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					21
01	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	3			N	-0-					21
02	616	N	207	-0-	-409	-0-	207	3			N	-0-					21
03	837	N	547	-0-	-290	-0-	547	3			N	-0-					21
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					21

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

11	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	532	N	443	-0-	-89	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					92
12	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					92
01	1023	#	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					92
02	924	#	814	-0-	-110	-0-	814	2			N	-0-					92
03	1023	#	764	-0-	-259	-0-	764	2			N	-0-					92
04	960	#	667	-0-	-293	-0-	667	2			N	-0-					92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

11	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
12	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	651	#	488	-0-	-163	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
04	630	#	341	-0-	-289	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	287	3	6	9	N	5					74
12	496 N	284	-0-	-212	-0-	281	3	3	9	N	3					77
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	279	3	12	9	N	11					88
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	292	3	12	9	N	11					99
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	358	3	28	9	N	25					124
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	322	3	25	9	N	23					147

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

11	4950 X	2223	-0-	-2727	-0-	1932	2	228	4	N	57					291
						63	9									
12	5115 X	831	-0-	-4284	-0-	623	2	208	4	N	-0-					291
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					291
02	3948 X	2583	-0-	-1365	-0-	2340	2	137	4	N	96					387
						106	9									
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3879	2	22	9	N	20					407
04	2220 X	1608	-0-	-612	-0-	850	2	745	4	N	12					419
						13	9									

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

11	T. A.	49712	-0-	49712	49712	44459	2	5253	4	Y	-0-					2
12	T. A.	44512	-0-	44512	94224	33269	2	11132	4	Y	101	1	1			102
						111	9									
01	T. A.	751	-0-	751	94975	750	2	1	9	Y	1	83	1	8	7	12
02	T. A.	463	-0-	463	95438	437	2	26	4	Y	-0-					12
03	95638 X	200	-0-	-95438	-0-	200	2			Y	-0-					12
04	49710 X	559	-0-	-49151	-0-	297	2	260	4	Y	2					14
						2	9									

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19410	X	10156	-0-	-9254	-0-	9063	2	1071	4	Y	20					25
							22	9									
12	20057	X	8435	-0-	-11622	-0-	6310	2	2111	4	Y	13	14	1			24
							14	9									
01	20057	X	1159	-0-	-18898	-0-	1133	2	26	9	Y	24	36	1	3	7	5
													4	8			
02	17836	X	13086	-0-	-4750	-0-	12362	2	724	4	Y	-0-					5
03	12276	X	6111	-0-	-6165	-0-	6111	2			Y	-0-					5
04	10170	X	5950	-0-	-4220	-0-	3169	2	2780	4	Y	1					6
							1	9									

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

11	11130	X	8430	-0-	-2700	-0-	8279	2	151	9	Y	137					346
12	11501	X	4438	-0-	-7063	-0-	4385	2	53	9	Y	48	167	1			227
01	11501	X	5318	-0-	-6183	-0-	4776	2	542	9	Y	493	252	1	24	7	444
02	10332	X	7701	-0-	-2631	-0-	7668	2	33	9	Y	30					474
03	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			Y	-0-					474
04	8430	X	3772	-0-	-4658	-0-	3644	2	128	9	Y	116					590

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

11	82470	X	82355	-0-	-115	-0-	110	1	82245	3	N	-0-	-0-
12	85219	X	64494	-0-	-20725	-0-	111	1	64383	3	N	-0-	-0-
*01	85219	X	63239	-0-	-21980	-0-	116	1	63123	3	N	-0-	-0-
02	76860	X	69008	-0-	-7852	-0-	115	1	68893	3	N	-0-	-0-
03	85095	X	82864	-0-	-2231	-0-	118	1	82746	3	N	-0-	-0-
04	82350	X	29936	-0-	-52414	-0-	106	1	29830	3	N	-0-	-0-

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21960 X	18690	-0-	-3270	-0-	16715	2	1975	4	Y	-0-					-0-
12	22692 X	18849	-0-	-3843	-0-	14123	2	4726	4	Y	-0-					-0-
01	22692 X	12297	-0-	-10395	-0-	12297	2			Y	-0-					-0-
02	19992 X	18998	-0-	-994	-0-	17915	2	1050	4	Y	30					30
						33	9									
03	19313 X	19203	-0-	-110	-0-	19203	2			Y	-0-					30
*04	21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	11590	2	10166	4	Y	7					37
						8	9									

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

11	15480 X	13147	-0-	-2333	-0-	11758	2	1389	4	N	-0-					10
12	15996 X	770	-0-	-15226	-0-	577	2	193	4	N	-0-	4	1			6
01	15996 X	4370	-0-	-11626	-0-	4370	2			N	-0-	4	1			2
02	14196 X	11976	-0-	-2220	-0-	11313	2	663	4	N	-0-					2
03	13578 X	8700	-0-	-4878	-0-	8700	2			N	-0-					2
04	13140 X	5492	-0-	-7648	-0-	2926	2	2566	4	N	-0-					2

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

11	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD (WOLFCAMP) 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

11	120 N	118	-0-	-2	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	854	-0-	-448	-0-	30	1	824	2	N	-0-					-0-
01	2635 N	1727	-0-	-908	-0-	59	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	6015	-0-	3215	3215	223	1	5792	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3983	-0-	883	4098	178	1	3805	2	N	-0-					-0-
*04	3000 N	2890	-0-	-110	3988	170	1	2720	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

11	7575 X	1389	-0-	-6186	-0-	36	1	1353	2	N	-0-					-0-
12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	115	1	3166	2	N	-0-					-0-
01	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	267	1	7542	2	N	-0-					-0-
02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	171	1	4432	2	N	-0-					-0-
03	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	204	1	4373	2	N	-0-					-0-
*04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	189	1	3026	2	N	-0-					-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5009	-0-	2009	2009	128	1	4881	2	N	-0-			15
12	3100	N	3879	-0-	779	2788	136	1	3743	2	N	-0-			15
01	5270	X	2482	-0-	-2788	-0-	85	1	2397	2	N	-0-			15
02	2800	X	2703	-0-	-97	-0-	100	1	2603	2	N	-0-			15
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	139	1	2969	2	N	-0-			15
04	3000	X	1991	-0-	-1009	-0-	117	1	1874	2	N	-0-			15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	37	1	1412	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	56	1	1544	2	N	-0-			-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	67	1	1888	2	N	-0-			-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	90	1	2341	2	N	-0-			-0-
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	126	1	2690	2	N	-0-			-0-
*04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	152	1	2429	2	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

11	750	N	3	-0-	-747	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-			-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	57	1	1483	2	N	-0-			-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	2	N	-0-			-0-
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	58	1	920	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	20	1	756	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	719	-0-	-366	-0-	25	1	694	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	528	-0-	-1146	-0-	18	1	510	2	N	-0-			-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	47	1	1225	2	N	-0-			-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	77	1	1644	2	N	-0-			-0-
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	826	2	N	-0-			-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

11	16077	X	1428	-0-	-14649	-0-	37	1	1391	2	N	-0-			-0-
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	72	1	1991	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	2596	-0-	-2333	-0-	89	1	2507	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	2797	-0-	-1655	-0-	104	1	2693	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4534	-0-	-395	-0-	202	1	4332	2	N	-0-			-0-
*04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	209	1	3343	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

11	210	N	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	734	-0-	-351	-0-	26	1	708	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	12	-0-	-1073	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	39	1	1025	2	N	-0-			-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	95	1	2029	2	N	-0-			-0-
*04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	110	1	1761	2	N	-0-			-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	2	N	-0-					86
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	56	1	1546	2	N	-0-					86
01	1209	N	910	-0-	-299	-0-	31	1	879	2	N	-0-					86
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	84	1	2184	2	N	3					3
							3	9									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	109	1	2332	2	N	-0-					3
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	131	1	2091	2	N	-0-					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

11	DLQ G-10		1170	-0-	1170	2872	30	1	1140	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1335	-0-	1335	4207	47	1	1288	2	N	-0-					-0-
01	5474	X	1267	-0-	-4207	-0-	43	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	82	1	2130	2	N	-0-					-0-
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	111	1	2373	2	N	-0-					-0-
*04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	191	1	3046	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

11	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	56	1	2124	2	N	-0-					-0-
12	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	56	1	1532	2	N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	408	-0-	-880	-0-	15	1	393	2	N	-0-					-0-
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	130	1	2778	2	N	-0-					-0-
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	96	1	1539	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	19	1	732	2	N	-0-					-0-
12	899	N	446	-0-	-453	-0-	16	1	430	2	N	-0-					-0-
01	899	N	450	-0-	-449	-0-	15	1	435	2	N	-0-					-0-
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	26	1	673	2	N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	N	-0-					-0-
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

11	452	X	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	N	-0-					138
12	624	X	624	-0-	-0-	-0-	22	1	602	2	N	-0-					138
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	N	-0-					138
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	99	1	2581	2	N	64	167	1			35
							70	9									
03	3100	N	3161	-0-	61	61	141	1	3020	2	N	-0-					35
*04	928	N	867	-0-	-61	-0-	27	1	436	2	N	367	367	1			35
							404	9									

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

11	90	N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
12	992	N	744	-0-	-248	-0-	26	1	718	2	N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	760	2	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	27	1	710	2	N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	N	-0-					-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	929	2	N	-0-					-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	64	1	2425	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	4918	-0-	1818	1818	172	1	4746	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	5255	-0-	2155	3973	180	1	5075	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	707	-0-	-2093	1880	26	1	681	2	N	-0-			-0-
03	2260 N	380	-0-	-1880	-0-	17	1	363	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	540	-0-	-2130	-0-	32	1	508	2	N	-0-			-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	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

11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	29	1	1119	2	N	-0-			-0-
12	2046 N	1130	-0-	-916	-0-	40	1	1090	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1297	-0-	-284	-0-	44	1	1253	2	N	-0-			-0-
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	61	1	1583	2	N	-0-			-0-
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	86	1	1831	2	N	-0-			-0-
*04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	81	1	1296	2	N	-0-			-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

11	109290	X	31085	-0-	-78205	-0-	21369	3	2580	4	N	6487	6348	1			1304
							7136	9									
12	74183	X	38189	-0-	-35994	-0-	24406	3	6415	4	N	6698	6043	1			1959
							7368	9									
01	57288	X	37663	-0-	-19625 B	-0-	39	1	22030	3	N	6021	6599	1			1381
							8971	4	6623	9							
02	46564	X	21861	-0-	-24703 B	-0-	69	1	9024	3	N	5374	6093	1	315	8	347
							6857	4	5911	9							
03	51553	X	48742	-0-	-2811 B	-0-	81	1	37486	3	N	7249	6619	1	221	8	756
							3201	4	7974	9							
04	36960	X	28728	-0-	-8232 B	-0-	90	1	13843	3	N	6467	6139	1	254	8	830
							7681	4	7114	9							

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

*08	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9830	2	42	9	N	38					412
*09	8850	X	6605	-0-	-2245	-0-	6605	2			N	-0-					412
*10	9145	X	6452	-0-	-2693	-0-	6452	2			N	-0-					412
*11	8850	X	4690	-0-	-4160	-0-	4690	2			N	-0-					412
*12	9145	X	6767	-0-	-2378	-0-	6767	2			N	-0-					412
*01	3582	X	3582	-0-	-0- B	-0-	3582	2			N	-0-	194	1			218
*02	6188	X	4094	-0-	-2094 B	-0-	4094	2			N	-0-					218
*03	6758	X	4341	-0-	-2417 B	-0-	4341	2			N	-0-					218
04	6540	X	4499	-0-	-2041 B	-0-	4499	2			N	-0-	173	1			45

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	8959					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	8959					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	8959					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	8959					N	-0-					20

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	18057					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	18057					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	18057					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	18057					N	-0-					44

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

11	6900	X	5175	-0-	-1725	-0-	5175	2			N	-0-					276
12	5797	X	4263	-0-	-1534	-0-	4263	2			N	-0-					276
01	4378	X	4378	-0-	-0- B	-0-	4313	2	65	9	N	59	194	1	59	8	82
02	5124	X	3895	-0-	-1229 B	-0-	3873	2	22	9	N	20					102
03	5363	X	4236	-0-	-1127 B	-0-	4236	2			N	-0-					102
04	5190	X	2018	-0-	-3172 B	-0-	2018	2			N	-0-					102

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
11	200220 X	119478	-0-	-80742	-0-	102754	2	16724	9	N	15204	14457	1	56	8	975
12	206894 X	117226	-0-	-89668	-0-	101751	2	15475	9	N	14068	13212	1	247	8	1584
01	206894 X	86843	-0-	-120051 B	-0-	73430	2	13413	9	N	12194	12072	1	237	8	1469
02	186872 X	99916	-0-	-86956 B	-0-	87798	2	12118	9	N	11016	10262	1	179	8	2044
03	206894 X	98258	-0-	-108636 B	-0-	84826	2	13432	9	N	12211	13018	1	3	8	1234
04	200220 X	98927	-0-	-101293 B	-0-	84826	2	14101	9	N	12819	13740	1	41	8	272

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

11	229610 X	106384	-0-	-123226	-0-	85625	2	20759	9	N	18872	18226	1	52	8	1245
12	153884 X	93392	-0-	-60492	-0-	74376	2	19016	9	N	17287	17043	1	216	8	1273
01	153884 X	65192	-0-	-88692 B	-0-	50428	2	14764	9	N	13422	12773	1	228	8	1694
02	138992 X	30675	-0-	-108317 B	-0-	22447	2	8228	9	N	7480	8077	1	44	8	1053
03	153884 X	74016	-0-	-79868 B	-0-	59033	2	14983	9	N	13621	14063	1	69	8	542
04	148920 X	78245	-0-	-70675 B	-0-	59569	2	18676	9	N	16978	16975	1	29	8	516

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

11	124500 X	64048	-0-	-60452	-0-	49867	2	14181	9	N	12892	12264	1	6	8	1033
12	128650 X	69405	-0-	-59245	-0-	55160	2	14245	9	N	12950	12631	1	1	8	1351
01	128650 X	27068	-0-	-101582 B	-0-	18664	2	8404	9	N	7640	8155	1	76	8	760
02	116200 X	52230	-0-	-63970 B	-0-	38852	2	13378	9	N	12162	11432	1	127	8	1363
03	128650 X	36686	-0-	-91964 B	-0-	28565	2	8121	9	N	7383	7836	1	13	8	897
04	124500 X	61649	-0-	-62851 B	-0-	48803	2	12846	9	N	11678	11877	1	36	8	662

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9846 - 13801

11	131559 X	103231	-0-	-28328	-0-	81320	4	21911	9	N	19919	18613	1	23	8	1697
12	100781 X	58863	-0-	-41918	-0-	33438	4	25425	9	N	23114	23610	1	3	8	1198
01	100781 X	85169	-0-	-15612 B	-0-	60527	4	24642	9	N	22402	21485	1	309	8	1806
02	91055 X	91055	-0-	-0- B	-0-	71823	4	19232	9	N	17484	18075	1	201	8	1014
03	100781 X	81467	-0-	-19314 B	-0-	65337	4	16130	9	N	14664	13665	1	56	8	1957
*04	104368 X	104368	-0-	-0- B	-0-	84296	4	20072	9	N	18247	19693	1	67	8	444

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

11	0	15596	-0-	15596	15596	12919	4	2677	9	N	2434	1326	1	7	8	1101
12	0	61858	-0-	61858	77454	45662	2	16196	9	N	14724	15125	1	2	8	698
01	153946 X	7826	-0-	-146120 B	-0-	4006	2	3820	9	N	3473	3816	1	59	8	296
02	165788 X	24152	-0-	-141636 B	-0-	19088	2	5064	9	N	4604	3008	1	47	8	1845
03	183551 X	84810	-0-	-98741 B	-0-	66807	2	18003	9	N	16366	17388	1	60	8	763
04	177630 X	98888	-0-	-78742 B	-0-	76984	2	21904	9	N	19913	19926	1	57	8	693

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
TAYLOR-STATE 110-28 WELL #: 1 RRCID -> 267904 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8350 - 9270

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5881	-0-	-1109	-0-	5547	3	334	9	N	304	194	1	7	8	279
12	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8017	3	415	9	N	377	370	1	7	8	279
01	6828	X	6828	-0-	-0- B	-0-	6518	3	310	9	N	282	378	1	29	8	154
02	5796	X	1395	-0-	-4401 B	-0-	1285	3	110	9	N	100	28	8			226
03	8432	X	7401	-0-	-1031 B	-0-	6935	3	466	9	N	424	374	1	11	8	265
*04	8203	X	8203	-0-	-0- B	-0-	7827	3	376	9	N	342	189	1	11	8	407

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

11	9510	X	9149	-0-	-361	-0-	449	1	8536	3	N	149	193	1	7	8	137
							164	9									
12	9827	X	9062	-0-	-765	-0-	474	1	8434	3	N	140	186	1	7	8	84
							154	9									
01	7326	X	7326	-0-	-0- B	-0-	75	1	7104	3	N	134	12	8			206
							147	9									
02	8540	X	7450	-0-	-1090 B	-0-	126	1	7201	3	N	112	194	1	5	8	119
							123	9									
03	9455	X	8606	-0-	-849 B	-0-	409	1	8039	3	N	144	9	8			254
							158	9									
04	9150	X	8093	-0-	-1057 B	-0-	655	1	7287	3	N	137	186	1			205
							151	9									

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

11	16350	X	15947	-0-	-403	-0-	295	1	15454	3	N	180	199	1	13	8	162
							198	9									
12	16895	X	14924	-0-	-1971	-0-	415	1	14338	3	N	155	191	1	10	8	116
							171	9									
01	13147	X	13147	-0-	-0- B	-0-	30	1	12953	3	N	149	20	8			245
							164	9									
02	14924	X	13108	-0-	-1816 B	-0-	14	1	12947	3	N	134	191	1	9	8	179
							147	9									
03	16492	X	15121	-0-	-1371 B	-0-	127	1	14834	3	N	145	185	1	16	8	123
							160	9									
04	15960	X	15318	-0-	-642 B	-0-	274	1	14853	3	N	174	186	1	16	8	95
							191	9									

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

11	16800	X	15177	-0-	-1623	-0-	338	1	14727	3	Y	102	128	1	9	8	81
							112	9									
12	17360	X	15167	-0-	-2193	-0-	228	1	14870	3	Y	63	109	1			35
							69	9									
01	13964	X	13964	-0-	-0- B	-0-	112	1	13756	3	Y	87	29	1	13	8	80
							96	9									
02	16436	X	13012	-0-	-3424 B	-0-	364	1	12557	3	Y	83	103	1	9	8	51
							91	9									
03	18197	X	14330	-0-	-3867 B	-0-	408	1	13815	3	Y	97	70	1	15	8	63
							107	9									
04	15180	X	13107	-0-	-2073 B	-0-	289	1	12713	3	Y	95	69	1	14	8	75
							105	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850 X	1528	-0-	-10322	-0-	179	1	755	4	N	540	819	1			878
						594	9									
12	12245 X	781	-0-	-11464	-0-	46	1	285	3	N	352	402	1			828
						63	4	387	9							
01	DLQ G-10	121	-0-	121 B	121	46	1	68	4	N	6	190	1	3	8	641
						7	9									
02	DLQ G-10	18	-0-	18 B	139	14	1	4	9	N	4	197	1	2	8	446
03	DLQ G-10	28	-0-	28 B	167	24	1	4	9	N	4	194	1	2	8	254
*04	167 X	-0-	-0-	-167 B	-0-					N	-0-					254

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

11	16320 X	15582	-0-	-738	-0-	14602	3	980	9	N	891	751	1	15	8	421
12	16461 X	15688	-0-	-773	-0-	14860	3	828	9	N	753	720	1	19	8	435
01	14952 X	14952	-0-	-0- B	-0-	14119	3	833	9	N	757	919	1	27	8	246
02	14532 X	1274	-0-	-13258 B	-0-	1229	3	45	9	N	41	144	1	1	8	142
03	18857 X	18857	-0-	-0- B	-0-	17886	3	971	9	N	883	763	1	21	8	241
04	15570 X	13962	-0-	-1608 B	-0-	13227	3	735	9	N	668	570	1	19	8	320

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

11	23700 X	19897	-0-	-3803	-0-	19605	3	292	9	N	265	374	1	11	8	248
12	24490 X	19547	-0-	-4943	-0-	19253	3	294	9	N	267	198	1	10	8	307
01	18601 X	18601	-0-	-0- B	-0-	18324	3	277	9	N	252	197	1	22	8	340
02	21224 X	19366	-0-	-1858 B	-0-	19112	3	254	9	N	231	191	1	11	8	369
03	23343 X	21268	-0-	-2075 B	-0-	19092	3	1903	4	N	248	362	1	12	8	243
						273	9									
04	19890 X	16907	-0-	-2983 B	-0-	14737	3	1889	4	N	255	189	1	8	8	301
						281	9									

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

11	32550 X	28391	-0-	-4159	-0-	26297	3	2094	9	N	1904	1878	1	18	8	491
12	32643 X	28764	-0-	-3879	-0-	26588	3	2176	9	N	1978	2087	1	19	8	363
01	26109 X	26109	-0-	-0- B	-0-	24169	3	1940	9	N	1764	1706	1	30	8	391
02	27272 X	25608	-0-	-1664 B	-0-	23829	3	1779	9	N	1617	1659	1	14	8	335
03	30194 X	26482	-0-	-3712 B	-0-	24589	3	1893	9	N	1721	1671	1	19	8	366
04	28380 X	26154	-0-	-2226 B	-0-	24277	3	1877	9	N	1706	1874	1	22	8	176

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698

11	7230 X	2469	-0-	-4761	-0-	578	1	1599	3	N	265					1007
						292	9									
12	7471 X	235	-0-	-7236	-0-	235	1			N	-0-	569	1			438
01	DLQ G-10	1179	-0-	1179 B	1179	977	1	202	9	N	184	187	1			435
02	DLQ G-10	107	-0-	107 B	1286	107	1			N	-0-					435
03	DLQ G-10	452	-0-	452 B	1738	353	1	99	9	N	90					525
*04	2447 X	709	-0-	-1738 B	-0-	573	1	136	9	N	124	143	1	1	8	505

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29520	X	20100	-0-	-9420	-0-	17655	3	2445	9	N	2223	1901	1	23	8	581
12	30101	X	26222	-0-	-3879	-0-	23726	3	4	4	N	2265	2301	1	29	8	516
							2492	9									
01	23056	X	23056	-0-	-0- B	-0-	20378	3	384	4	N	2085	2073	1	45	8	483
							2294	9									
02	25228	X	906	-0-	-24322 B	-0-	825	3	81	9	N	74	355	1	1	8	201
03	27931	X	25561	-0-	-2370 B	-0-	23280	3	2281	9	N	2074	1692	1	30	8	553
04	25380	X	24058	-0-	-1322 B	-0-	21903	3	2155	9	N	1959	2235	1	35	8	242

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

11	40500	X	37367	-0-	-3133	-0-	35073	3	2294	9	N	2085	1697	1	23	8	724
12	40021	X	36256	-0-	-3765	-0-	33992	3	2264	9	N	2058	2268	1	22	8	492
01	34321	X	34321	-0-	-0- B	-0-	32194	3	2127	9	N	1934	1710	1	38	8	678
02	39676	X	31305	-0-	-8371 B	-0-	29461	3	1844	9	N	1676	2006	1	16	8	332
03	43927	X	34093	-0-	-9834 B	-0-	32079	3	2014	9	N	1831	1660	1	33	8	470
04	37380	X	31477	-0-	-5903 B	-0-	29557	3	1920	9	N	1745	1802	1	24	8	389

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

11	26910	X	19709	-0-	-7201	-0-	17838	3	75	4	N	1633	1655	1	17	8	131
							1796	9									
12	24738	X	20656	-0-	-4082	-0-	18469	3	27	4	N	1964	1700	1	17	8	378
							2160	9									
01	19271	X	19271	-0-	-0- B	-0-	17571	3	1700	9	N	1545	1673	1	30	8	220
02	19712	X	12183	-0-	-7529 B	-0-	11278	3	905	9	N	823	737	1	8	8	298
03	20912	X	20912	-0-	-0- B	-0-	19219	3	1693	9	N	1539	1462	1	23	8	352
04	19980	X	18870	-0-	-1110 B	-0-	17398	3	1472	9	N	1338	1512	1	24	8	154

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

11	30660	X	29033	-0-	-1627	-0-	27448	3	551	4	Y	940	964	1	4	8	74
							1034	9									
12	33288	X	33288	-0-	-0-	-0-	32193	3	79	4	Y	924	836	1	3	8	159
							1016	9									
01	21581	X	21581	-0-	-0- B	-0-	20608	3	19	4	Y	867	861	1	5	8	160
							954	9									
*02	30772	X	18128	-0-	-12644 B	-0-	17373	3	15	4	Y	673	631	1	4	8	198
							740	9									
*03	34069	X	21085	-0-	-12984 B	-0-	20128	3	957	9	Y	870	1014	1	4	8	50
04	32220	X	19740	-0-	-12480 B	-0-	18923	3	817	9	Y	743	741	1	4	8	48

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

11	34020	X	25231	-0-	-8789	-0-	23089	3	86	4	N	1869	2090	1	19	8	203
							2056	9									
12	35154	X	23237	-0-	-11917	-0-	20962	3	113	4	N	1965	1703	1	24	8	441
							2162	9									
01	22062	X	22062	-0-	-0- B	-0-	19869	3	118	4	N	1886	2055	1	38	8	234
							2075	9									
02	26068	X	22225	-0-	-3843 B	-0-	20383	3	25	4	N	1652	1652	1	15	8	219
							1817	9									
03	28675	X	23128	-0-	-5547 B	-0-	21305	3	1823	9	N	1657	1313	1	25	8	538
*04	29380	X	29380	-0-	-0- B	-0-	27679	3	1701	9	N	1546	1817	1	13	8	254

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39750 X	33991	-0-	-5759	-0-	32176	3	5	4	N	1645	1876	1	13	8	401
						1810	9									
12	39494 X	36839	-0-	-2655	-0-	34260	3	90	4	N	2263	2104	1	12	8	548
						2489	9									
01	38782 X	38782	-0-	-0- B	-0-	34706	3	1067	4	N	2735	2652	1	23	8	608
						3009	9									
02	37744 X	37744	-0-	-0- B	-0-	34506	3	660	4	N	2344	2056	1	8	8	888
						2578	9									
03	49227 X	49227	-0-	-0- B	-0-	45015	3	873	4	N	3035	3665	1	9	8	249
						3339	9									
*04	87991 X	87991	-0-	-0- B	-0-	79326	3	2856	4	N	5281	5399	1	16	8	115
						5809	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

11	22890 X	18325	-0-	-4565	-0-	17095	3	1230	9	N	1118	1115	1	13	8	576
12	22599 X	18312	-0-	-4287	-0-	17029	3	1283	9	N	1166	1458	1	13	8	271
01	17466 X	17466	-0-	-0- B	-0-	16281	3	1185	9	N	1077	1124	1	26	8	198
02	18172 X	9982	-0-	-8190 B	-0-	9323	3	659	9	N	599	554	1	8	8	235
03	20119 X	18388	-0-	-1731 B	-0-	17196	3	1192	9	N	1084	1121	1	16	8	182
04	18330 X	17089	-0-	-1241 B	-0-	15952	3	1137	9	N	1034	886	1	17	8	313

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

11	21420 X	19055	-0-	-2365	-0-	17537	3	45	4	N	1339	1501	1	26	8	503
						1473	9									
12	21483 X	18697	-0-	-2786	-0-	17322	3	22	4	N	1230	1309	1	25	8	399
						1353	9									
01	19004 X	19004	-0-	-0- B	-0-	17587	3	1417	9	N	1288	1145	1	42	8	500
02	27608 X	16329	-0-	-11279 B	-0-	15170	3	1159	9	N	1054	944	1	17	8	593
03	30566 X	17299	-0-	-13267 B	-0-	6	1	16004	3	N	1172	952	1	27	8	786
						1289	9									
04	19050 X	16739	-0-	-2311 B	-0-	15511	3	1228	9	N	1116	1504	1	28	8	370

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

11	22260 X	19934	-0-	-2326	-0-	17413	3	772	4	N	1590	1307	1	24	8	466
						1749	9									
12	21886 X	19382	-0-	-2504	-0-	16973	3	773	4	N	1487	1604	1	20	8	329
						1636	9									
01	19682 X	19682	-0-	-0- B	-0-	16679	3	1247	4	N	1596	1113	1	39	8	773
						1756	9									
02	19544 X	14279	-0-	-5265 B	-0-	13114	3	1165	9	N	1059	1494	1	14	8	324
03	21173 X	17219	-0-	-3954 B	-0-	15840	3	1379	9	N	1254	1110	1	19	8	449
04	19920 X	19135	-0-	-785 B	-0-	17584	3	1551	9	N	1410	1444	1	30	8	385

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

11	28260 X	22809	-0-	-5451	-0-	249	1	20362	3	N	1987	1736	1	26	8	728
						12	4	2186	9							
12	27776 X	23138	-0-	-4638	-0-	279	1	20695	3	N	1959	2081	1	25	8	581
						9	4	2155	9							
01	20582 X	20582	-0-	-0- B	-0-	289	1	18261	3	N	1808	1692	1	44	8	653
						43	4	1989	9							
02	22512 X	2237	-0-	-20275 B	-0-	29	1	2074	3	N	122	560	1	2	8	213
						134	9									
03	24924 X	19254	-0-	-5670 B	-0-	95	1	17664	3	N	1319	1099	1	25	8	408
						44	4	1451	9							
04	22800 X	22105	-0-	-695 B	-0-	20292	3	1813	9	N	1648	1302	1	37	8	717

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
11	52710	X	43351	-0-	-9359	-0-	10	1	40319	3	N	2562	2071	1	17	8	943
							204	4	2818	9							
12	51491	X	32395	-0-	-19096	-0-	21	1	30184	3	N	1876	2497	1	23	8	299
							126	4	2064	9							
01	32791	X	32791	-0-	-0- B	-0-	40	1	30742	3	N	1715	1722	1	32	8	260
							122	4	1887	9							
02	43316	X	32616	-0-	-10700 B	-0-	53	1	30663	3	N	1672	1319	1	13	8	600
							61	4	1839	9							
03	46748	X	36635	-0-	-10113 B	-0-	86	1	34488	3	N	1780	2018	1	16	8	346
							103	4	1958	9							
04	43350	X	30979	-0-	-12371 B	-0-	99	1	29309	3	N	1389	1469	1	16	8	250
							43	4	1528	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
11	59490	X	56801	-0-	-2689	-0-	3	1	52511	3	N	3839	3592	1	38	8	843
							64	4	4223	9							
12	65479	X	65479	-0-	-0-	-0-	3	1	60856	3	N	4200	4379	1	41	8	623
							4620	9									
01	59628	X	59628	-0-	-0- B	-0-	3	1	54657	3	N	3932	3586	1	70	8	899
							643	4	4325	9							
02	53004	X	46121	-0-	-6883 B	-0-	3	1	42928	3	N	2839	3135	1	25	8	578
							67	4	3123	9							
03	65472	X	61214	-0-	-4258 B	-0-	57219	3	221	4	N	3431	3505	1	42	8	462
							3774	9									
04	63360	X	54316	-0-	-9044 B	-0-	50654	3	3662	9	N	3329	2975	1	45	8	771

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
11	56681	X	56681	-0-	-0-	-0-	52726	3	271	4	N	3349	3509	1	13	8	446
							3684	9									
12	48086	X	48086	-0-	-0-	-0-	44236	3	1201	4	N	2408	2474	1	13	8	367
							2649	9									
01	44142	X	44142	-0-	-0- B	-0-	38642	3	3182	4	N	2107	2073	1	29	8	372
							2318	9									
02	52892	X	37736	-0-	-15156 B	-0-	34598	3	1403	4	N	1577	1471	1	9	8	469
							1735	9									
03	58559	X	40796	-0-	-17763 B	-0-	37324	3	1614	4	N	1689	1854	1	19	8	285
							1858	9									
04	56670	X	37146	-0-	-19524 B	-0-	32142	3	3147	4	N	1688	1456	1	13	8	504
							1857	9									

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
11	23190	X	19606	-0-	-3584	-0-	18187	3	16	4	N	1275	1137	1	21	8	385
							1403	9									
12	22909	X	21675	-0-	-1234	-0-	20010	3	27	4	N	1489	1503	1	19	8	352
							1638	9									
01	20633	X	20633	-0-	-0- B	-0-	18923	3	57	4	N	1503	1136	1	35	8	684
							1653	9									
02	21022	X	21022	-0-	-0- B	-0-	19383	3	14	4	N	1477	1810	1	16	8	335
							1625	9									
03	21669	X	20781	-0-	-888 B	-0-	19085	3	39	4	N	1506	1317	1	24	8	500
							1657	9									
04	20970	X	18226	-0-	-2744 B	-0-	16863	3	1363	9	N	1239	1305	1	21	8	413

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33420	X	28489	-0-	-4931	-0-	25585	3	224	4	N	2436	2309	1	29	8	500
							2680	9									
12	33232	X	28476	-0-	-4756	-0-	25878	3	2598	9	N	2362	2066	1	26	8	770
01	27985	X	27985	-0-	-0- B	-0-	25225	3	166	4	N	2358	2464	1	50	8	614
							2594	9									
02	26124	X	26027	-0-	-97 B	-0-	23797	3	196	4	N	1849	2033	1	21	8	409
							2034	9									
03	28923	X	27554	-0-	-1369 B	-0-	25226	3	118	4	N	2009	1828	1	31	8	559
							2210	9									
04	27990	X	26168	-0-	-1822 B	-0-	24078	3	25	4	N	1877	1822	1	34	8	580
							2065	9									

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

11	27900	X	24339	-0-	-3561	-0-	22376	3	635	4	N	1207	1134	1	9	8	407
							1328	9									
12	27652	X	24214	-0-	-3438	-0-	6	1	21492	3	N	1196	1362	1	9	8	232
							1400	4	1316	9							
01	23374	X	23374	-0-	-0- B	-0-	21136	3	1090	4	N	1044	1148	1	16	8	112
							1148	9									
02	22904	X	20593	-0-	-2311 B	-0-	7	1	17586	3	N	885	527	1	7	8	463
							2026	4	974	9							
03	25141	X	25022	-0-	-119 B	-0-	7	1	22351	3	N	1003	1273	1	12	8	181
							1561	4	1103	9							
*04	24767	X	24767	-0-	-0- B	-0-	1	1	23363	3	N	1021	1109	1	9	8	84
							280	4	1123	9							

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

11	41220	X	34258	-0-	-6962	-0-	31033	3	1342	4	N	1712	1924	1	21	8	247
							1883	9									
12	41695	X	32431	-0-	-9264	-0-	29648	3	1100	4	N	1530	1329	1	19	8	429
							1683	9									
01	31007	X	31007	-0-	-0- B	-0-	28233	3	1242	4	N	1393	1497	1	32	8	293
							1532	9									
02	33236	X	27940	-0-	-5296 B	-0-	25368	3	1144	4	N	1298	1275	1	23	8	293
							1428	9									
03	35402	X	29860	-0-	-5542 B	-0-	27567	3	785	4	N	1371	1528	1	19	8	117
							1508	9									
04	34260	X	29484	-0-	-4776 B	-0-	26652	3	1395	4	N	1306	1300	1	18	8	105
							1437	9									

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

11	30150	X	25795	-0-	-4355	-0-	23906	3	183	4	N	1551	1685	1	22	8	436
							1706	9									
12	30566	X	25755	-0-	-4811	-0-	22789	3	1231	4	N	1577	1724	1	21	8	268
							1735	9									
01	24937	X	24937	-0-	-0- B	-0-	22121	3	1221	4	N	1450	1517	1	36	8	165
							1595	9									
02	24808	X	20488	-0-	-4320 B	-0-	3	1	17641	3	N	1059	764	1	14	8	446
							1679	4	1165	9							
03	26660	X	24086	-0-	-2574 B	-0-	21667	3	935	4	N	1349	1516	1	22	8	257
							1484	9									
04	25800	X	22346	-0-	-3454 B	-0-	20759	3	205	4	N	1256	1297	1	23	8	193
							1382	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45930	X	36170	-0-	-9760	-0-	64	1	33070	3	Y	2175	2193	1	31	8	595
							643	4	2393	9							
12	39773	X	37253	-0-	-2520	-0-	72	1	34501	3	Y	2198	2063	1	29	8	701
							262	4	2418	9							
01	35685	X	35685	-0-	-0- B	-0-	88	1	32775	3	Y	2097	2466	1	48	8	284
							515	4	2307	9							
02	34076	X	23975	-0-	-10101 B	-0-	52	1	21643	3	Y	1511	1181	1	30	8	584
							618	4	1662	9							
03	37727	X	30131	-0-	-7596 B	-0-	44	1	28020	3	Y	1815	1902	1	31	8	466
							70	4	1997	9							
04	36180	X	30916	-0-	-5264 B	-0-	54	1	28795	3	Y	1727	1740	1	32	8	421
							167	4	1900	9							

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	22	1	3513	3	Y	268	257	1	3	8	73
							225	4	295	9							
12	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	27	1	6661	3	Y	258	246	1	3	8	82
							99	4	284	9							
01	6165	X	6165	-0-	-0- B	-0-	33	1	5656	3	Y	256	299	1	4	8	35
							194	4	282	9							
02	3808	X	1684	-0-	-2124 B	-0-	7	1	1512	3	Y	79	82	1	1	8	31
							78	4	87	9							
03	7068	X	4407	-0-	-2661 B	-0-	16	1	4113	3	Y	229	198	1	3	8	59
							26	4	252	9							
04	6840	X	5420	-0-	-1420 B	-0-	20	1	5076	3	Y	237	235	1	3	8	58
							63	4	261	9							

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39210	X	30550	-0-	-8660	-0-	289	1	28180	3	N	1251	1156	1	17	8	392
							705	4	1376	9							
12	38843	X	29193	-0-	-9650	-0-	265	1	27137	3	N	1201	1354	1	19	8	220
							470	4	1321	9							
01	27152	X	27152	-0-	-0- B	-0-	260	1	25567	3	N	1156	946	1	30	8	400
							53	4	1272	9							
02	29568	X	24159	-0-	-5409 B	-0-	241	1	22828	3	N	991	1123	1	12	8	256
							1090	9									
03	31558	X	28108	-0-	-3450 B	-0-	269	1	26813	3	N	933	720	1	16	8	453
							1026	9									
04	30540	X	25268	-0-	-5272 B	-0-	266	1	24025	3	N	888	1114	1	17	8	210
							977	9									

MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114911	X	114911	-0-	-0-	-0-	106120	3	75	4	N	7924	8463	1	55	8	614
							8716	9									
12	114607	X	103383	-0-	-11224	-0-	95140	3	324	4	N	7199	6721	1	60	8	1032
							7919	9									
01	108346	X	108346	-0-	-0- B	-0-	98813	3	1526	4	N	7279	7037	1	112	8	1162
							8007	9									
02	125412	X	93873	-0-	-31539 B	-0-	80024	3	7267	4	N	5984	6464	1	44	8	638
							6582	9									
03	137702	X	95016	-0-	-42686 B	-0-	88862	3	360	4	N	5267	5397	1	66	8	442
							5794	9									
04	114900	X	79964	-0-	-34936 B	-0-	71153	3	3113	4	N	5180	4826	1	42	8	754
							5698	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63900	X	52755	-0-	-11145	-0-	953	1	43258	3	N	7603	7456	1	67	8	1040
							181	4	8363	9							
12	58404	X	47340	-0-	-11064	-0-	988	1	38801	3	N	6736	6687	1	64	8	1025
							141	4	7410	9							
01	43041	X	43041	-0-	-0- B	-0-	1052	1	35310	3	N	5933	5763	1	115	8	1080
							153	4	6526	9							
02	47432	X	35740	-0-	-11692 B	-0-	905	1	29324	3	N	4869	4259	1	49	8	1641
							155	4	5356	9							
03	52514	X	39419	-0-	-13095 B	-0-	619	1	32786	3	N	5277	5321	1	65	8	1532
							209	4	5805	9							
04	50820	X	37625	-0-	-13195 B	-0-	761	1	31174	3	N	4880	5311	1	75	8	1026
							322	4	5368	9							

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

11	89760	X	54167	-0-	-35593	-0-	50403	3	11	4	N	3412	3596	1	43	8	587
							3753	9									
12	81003	X	52826	-0-	-28177	-0-	48962	3	7	4	N	3506	3361	1	42	8	690
							3857	9									
01	60915	X	51832	-0-	-9083 B	-0-	47981	3	38	4	N	3466	3364	1	78	8	714
							3813	9									
02	55020	X	43546	-0-	-11474 B	-0-	40583	3	9	4	N	2685	2738	1	31	8	630
							2954	9									
03	60915	X	47062	-0-	-13853 B	-0-	43581	3	125	4	N	3051	3160	1	61	8	460
							3356	9									
04	54180	X	45446	-0-	-8734 B	-0-	42449	3	51	4	N	2678	2766	1	51	8	321
							2946	9									

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

11	67890	X	53037	-0-	-14853	-0-	46154	3	6883	9	N	6257	6235	1	68	8	833
12	63798	X	52654	-0-	-11144	-0-	44803	3	1476	4	N	5795	5490	1	65	8	1073
							6375	9									
01	63798	X	48203	-0-	-15595 B	-0-	41837	3	50	4	N	5742	6186	1	115	8	514
							6316	9									
02	57624	X	41327	-0-	-16297 B	-0-	36111	3	5216	9	N	4742	4640	1	42	8	574
03	58094	X	40645	-0-	-17449 B	-0-	35392	3	50	4	N	4730	4162	1	67	8	1075
							5203	9									
04	53040	X	37635	-0-	-15405 B	-0-	33069	3	4566	9	N	4151	4649	1	70	8	507

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

11	57480	X	47312	-0-	-10168	-0-	43240	3	850	4	N	2929	2876	1	36	8	421
							3222	9									
12	59396	X	45406	-0-	-13990	-0-	40866	3	1495	4	N	2768	2635	1	35	8	519
							3045	9									
01	56978	X	43957	-0-	-13021 B	-0-	10	1	37549	3	N	2545	2478	1	63	8	523
							3598	4	2800	9							
02	51464	X	37625	-0-	-13839 B	-0-	10	1	33565	3	N	2201	2361	1	30	8	333
							1629	4	2421	9							
03	56978	X	36270	-0-	-20708 B	-0-	1	1	32773	3	N	2025	1671	1	38	8	649
							1268	4	2228	9							
04	47310	X	33477	-0-	-13833 B	-0-	29220	3	2435	4	N	1656	1962	1	22	8	321
							1822	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108570	X	84267	-0-	-24303	-0-	76173	3	3291	4	N	4366	4746	1	45	8	412
							4803	9									
12	106857	X	79194	-0-	-27663	-0-	72608	3	1691	4	N	4450	4058	1	39	8	765
							4895	9									
01	99169	X	77366	-0-	-21803 B	-0-	70449	3	2186	4	N	4301	4578	1	68	8	420
							4731	9									
02	84280	X	63864	-0-	-20416 B	-0-	57315	3	2624	4	N	3568	3280	1	50	8	658
							3925	9									
03	87265	X	67824	-0-	-19441 B	-0-	63411	3	502	4	N	3555	3739	1	39	8	435
							3911	9									
04	84450	X	60496	-0-	-23954 B	-0-	56128	3	745	4	N	3294	3339	1	44	8	346
							3623	9									

GALLANT FOX LL 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

11	217170	X	152248	-0-	-64922	-0-	139910	3	118	4	N	11109	11296	1	76	8	986
							12220	9									
12	217899	X	136918	-0-	-80981	-0-	124558	3	533	4	N	10752	10369	1	67	8	1302
							11827	9									
01	186558	X	124868	-0-	-61690 B	-0-	114674	3	940	4	N	8413	8489	1	133	8	1093
							9254	9									
02	142100	X	104948	-0-	-37152 B	-0-	96923	3	237	4	N	7080	7017	1	50	8	1106
							7788	9									
03	157325	X	107801	-0-	-49524 B	-0-	99217	3	402	4	N	7438	7136	1	18	8	1390
							8182	9									
04	152250	X	122598	-0-	-29652 B	-0-	110461	3	1710	4	N	9479	9377	1	79	8	1413
							10427	9									

ASSAULT LL 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

11	185970	X	138695	-0-	-47275	-0-	125636	3	2557	4	N	9547	9829	1	77	8	1168
							10502	9									
12	192169	X	105381	-0-	-86788	-0-	97097	3	605	4	N	6981	7323	1	60	8	766
							7679	9									
01	175336	X	88439	-0-	-86897 B	-0-	81264	3	411	4	N	6149	5502	1	107	8	1306
							6764	9									
02	129444	X	83474	-0-	-45970 B	-0-	77100	3	73	4	N	5728	6078	1	52	8	904
							6301	9									
03	143313	X	72171	-0-	-71142 B	-0-	66322	3	301	4	N	5044	4953	1	75	8	920
							5548	9									
04	138690	X	81009	-0-	-57681 B	-0-	74494	3	439	4	N	5524	5608	1	69	8	767
							6076	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

11	87210	X	41457	-0-	-45753	-0-	32957	3	4671	4	Y	3481	3254	1	85	8	337
							3829	9									
12	90117	X	40442	-0-	-49675	-0-	35288	3	2350	4	Y	2549	2407	1	48	8	431
							2804	9									
01	74989	X	28126	-0-	-46863 B	-0-	25462	3	2664	9	Y	2422	2604	1	57	8	192
02	50736	X	24089	-0-	-26647 B	-0-	21828	3	2261	9	Y	2055	1666	1	26	8	555
03	56172	X	54151	-0-	-2021 B	-0-	50525	3	3626	9	Y	3296	3234	1	81	8	536
*04	51665	X	51665	-0-	-0- B	-0-	48075	3	181	4	Y	3099	3269	1	67	8	299
							3409	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
11	28290	X	28290	-0-	-0-	-0-	27886	3	404	9	Y	367	443	1	16	8	305
12	31992	X	28095	-0-	-3897	-0-	27682	3	413	9	Y	375	461	1	24	8	195
01	31992	X	24181	-0-	-7811 B	-0-	23800	3	381	9	Y	346	162	1	24	8	355
02	27048	X	23596	-0-	-3452 B	-0-	23221	3	375	9	Y	341	457	1	11	8	228
03	29946	X	25169	-0-	-4777 B	-0-	24777	3	392	9	Y	356	306	1	13	8	265
04	28290	X	24269	-0-	-4021 B	-0-	23897	3	372	9	Y	338	285	1	16	8	302

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

11	114660	X	82583	-0-	-32077	-0-	74531	3	1477	4	Y	5977	5989	1	31	8	468
							6575	9									
12	80135	X	65070	-0-	-15065	-0-	59308	3	214	4	Y	5044	4617	1	32	8	863
							5548	9									
01	0	W	78050	-0-	78050 B	78050	73218	3	50	4	Y	4347	4353	1	63	8	794
							4782	9									
*02	0	W	67138	-0-	67138 B	145188	63631	3	41	4	Y	3151	2992	1	29	8	924
							3466	9									
*03	219993	X	74805	-0-	-145188 B	-0-	70131	3	4674	9	Y	4249	4875	1	56	8	242
04	82590	X	67769	-0-	-14821 B	-0-	63975	3	1	4	Y	3448	3424	1	45	8	221
							3793	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

11	86340	X	46261	-0-	-40079	-0-	34163	3	4842	4	Y	6596	6095	1	162	8	638
							7256	9									
12	89218	X	45064	-0-	-44154	-0-	36746	3	2447	4	Y	5337	4970	1	103	8	902
							5871	9									
01	89218	X	38485	-0-	-50733 B	-0-	32750	3	5735	9	Y	5214	5538	1	169	8	409
02	80584	X	21837	-0-	-58747 B	-0-	18891	3	2946	9	Y	2678	2326	1	39	8	722
03	50236	X	50236	-0-	-0- B	-0-	44219	3	6017	9	Y	5470	5210	1	84	8	898
*04	50652	X	50652	-0-	-0- B	-0-	45664	3	179	4	Y	4372	4758	1	90	8	422
							4809	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

11	116790	X	61524	-0-	-55266	-0-	56408	3	5116	9	N	4651	4575	1	49	8	639
12	120683	X	65675	-0-	-55008	-0-	60600	3	5075	9	N	4614	4668	1	53	8	532
01	120683	X	54310	-0-	-66373 B	-0-	50335	3	3975	9	N	3614	3574	1	81	8	491
02	109004	X	45203	-0-	-63801 B	-0-	41616	3	3587	9	N	3261	3093	1	32	8	627
03	120683	X	49393	-0-	-71290 B	-0-	45149	3	258	4	N	3624	3469	1	47	8	735
							3986	9									
04	63570	X	43998	-0-	-19572 B	-0-	40076	3	400	4	N	3202	3328	1	49	8	560
							3522	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

11	63720	X	63710	-0-	-10	-0-	56982	3	6728	9	N	6116	5944	1	68	8	1007
12	66262	X	66262	-0-	-0-	-0-	61214	3	5048	9	N	4589	4905	1	63	8	628
01	65844	X	54317	-0-	-11527 B	-0-	49504	3	4813	9	N	4375	3917	1	102	8	984
02	59472	X	49986	-0-	-9486 B	-0-	45472	3	4514	9	N	4104	4065	1	40	8	983
03	65844	X	51777	-0-	-14067 B	-0-	47503	3	251	4	N	3657	4029	1	61	8	550
							4023	9									
04	63720	X	42947	-0-	-20773 B	-0-	39512	3	353	4	N	2802	2575	1	55	8	722
							3082	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEA HERO LL 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145740 X	143094	-0-	-2646	-0-	127182	3	10	4	N	14456	14575	1	149	8	883
						15902	9									
12	161914 X	161914	-0-	-0-	-0-	145315	3	4	4	N	15086	14467	1	192	8	1310
						16595	9									
01	150598 X	77126	-0-	-73472 B	-0-	67849	3	1004	4	N	7521	7648	1	141	8	1042
						8273	9									
02	136024 X	109884	-0-	-26140 B	-0-	98590	3	18	4	N	10251	9428	1	102	8	1763
						11276	9									
03	150598 X	113948	-0-	-36650 B	-0-	101548	3	436	4	N	10876	11044	1	151	8	1444
						11964	9									
04	145740 X	116722	-0-	-29018 B	-0-	104387	3	222	4	N	11012	10658	1	161	8	1637
						12113	9									

SUNDAY SILENCE LL 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

11	166390 X	166390	-0-	-0-	-0-	148155	3	402	4	N	16212	15993	1	170	8	1449
						17833	9									
12	161975 X	157198	-0-	-4777	-0-	139826	3	753	4	N	15108	14937	1	155	8	1465
						16619	9									
01	161975 X	120254	-0-	-41721 B	-0-	108314	3	310	4	N	10573	11102	1	225	8	711
						11630	9									
02	146300 X	14114	-0-	-132186 B	-0-	12599	3	104	4	N	1283	1685	1	25	8	284
						1411	9									
03	161975 X	141041	-0-	-20934 B	-0-	127821	3	206	4	N	11831	10131	1	150	8	1834
						13014	9									
04	156750 X	145298	-0-	-11452 B	-0-	132663	3	12635	9	N	11486	12316	1	120	8	884

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

11	161010 X	91376	-0-	-69634	-0-	84931	3	419	4	N	5478	5797	1	45	8	619
						6026	9									
12	166377 X	95449	-0-	-70928	-0-	84299	3	5532	4	N	5107	4824	1	42	8	860
						5618	9									
01	166377 X	86268	-0-	-80109 B	-0-	76728	3	4886	4	N	4231	4351	1	68	8	672
						4654	9									
02	150276 X	71288	-0-	-78988 B	-0-	66513	3	962	4	N	3466	3394	1	26	8	718
						3813	9									
03	166377 X	67099	-0-	-99278 B	-0-	63278	3	71	4	N	3409	3302	1	34	8	791
						3750	9									
04	161010 X	58219	-0-	-102791 B	-0-	54147	3	891	4	N	2892	3289	1	33	8	361
						3181	9									

GATO DEL SOL LL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

11	113215 X	113215	-0-	-0-	-0-	84841	3	4019	4	N	22141	22193	1	132	8	1562
						24355	9									
12	108975 X	108975	-0-	-0-	-0-	84362	3	1844	4	N	20699	21250	1	118	8	893
						22769	9									
01	106392 X	104032	-0-	-2360 B	-0-	78131	3	4943	4	N	19053	18665	1	208	8	1073
						20958	9									
02	96096 X	90391	-0-	-5705 B	-0-	73211	3	326	4	N	15322	15940	1	89	8	366
						16854	9									
03	106392 X	91749	-0-	-14643 B	-0-	73179	3	1439	4	N	15574	15116	1	121	8	703
						17131	9									
04	102960 X	99629	-0-	-3331 B	-0-	78303	3	2180	4	N	17405	17380	1	175	8	553
						19146	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554430	X	169198	-0-	-385232	-0-	152025	3	1179	4	N	14540	12447	1	130	8	2530
							15994	9									
12	229338	X	209718	-0-	-19620	-0-	186100	3	4664	4	N	17231	18240	1	152	8	1369
							18954	9									
01	232990	X	232990	-0-	-0- B	-0-	212760	3	437	4	N	17994	17010	1	298	8	2055
							19793	9									
02	207144	X	142712	-0-	-64432 B	-0-	131335	3	100	4	N	10252	11167	1	97	8	1043
							11277	9									
03	229338	X	152993	-0-	-76345 B	-0-	2	1	139728	3	N	10566	9490	1	136	8	1983
							1640	4	11623	9							
04	221940	X	178320	-0-	-43620 B	-0-	165378	3	322	4	N	11473	12647	1	161	8	648
							12620	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

11	0		132812	-0-	132812	389500	120221	3	12591	9	Y	11446	11717	1	115	8	893
12	484043	X	94543	-0-	-389500	-0-	86694	3	7849	9	Y	7135	6738	1	74	8	1216
01	149885	X	86068	-0-	-63817 B	-0-	78804	3	7264	9	Y	6604	6493	1	127	8	1200
*02	135380	X	6422	-0-	-128958 B	-0-	6016	3	406	9	Y	369	1457	1	4	8	108
*03	149885	X	90762	-0-	-59123 B	-0-	84407	3	6355	9	Y	5777	5483	1	72	8	330
04	145050	X	77167	-0-	-67883 B	-0-	71623	3	5544	9	Y	5040	4975	1	73	8	322

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

11	95199	X	95199	-0-	-0-	-0-	86061	3	2285	4	N	6230	6010	1	89	8	890
							6853	9									
12	95107	X	95107	-0-	-0-	-0-	83770	3	4137	4	N	6545	6574	1	88	8	773
							7200	9									
01	79019	X	71304	-0-	-7715 B	-0-	64483	3	1082	4	N	5217	5422	1	130	8	438
							5739	9									
02	72743	X	72743	-0-	-0- B	-0-	63247	3	3801	4	N	5177	4808	1	59	8	748
							5695	9									
03	79019	X	77494	-0-	-1525 B	-0-	68223	3	3105	4	N	5605	5719	1	70	8	564
							6166	9									
04	76470	X	70342	-0-	-6128 B	-0-	64411	3	475	4	N	4960	5089	1	89	8	346
							5456	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

11	98340	X	41518	-0-	-56822	-0-	38894	3	2624	9	N	2385	1710	1	53	8	852
12	101618	X	46721	-0-	-54897	-0-	42299	3	4422	9	N	4020	4497	1	51	8	324
01	101618	X	47133	-0-	-54485 B	-0-	43508	3	3625	9	N	3295	2819	1	123	8	677
02	91784	X	46977	-0-	-44807 B	-0-	43469	3	3508	9	N	3189	3243	1	35	8	588
03	101618	X	48622	-0-	-52996 B	-0-	44690	3	217	4	N	3377	2985	1	61	8	919
							3715	9									
04	98340	X	42522	-0-	-55818 B	-0-	39812	3	281	4	N	2208	2732	1	45	8	350
							2429	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

11	93900	X	59065	-0-	-34835	-0-	54016	3	5049	9	N	4590	4510	1	72	8	729
12	97030	X	54645	-0-	-42385	-0-	50830	3	3815	9	N	3468	3984	1	52	8	161
01	97030	X	49351	-0-	-47679 B	-0-	45558	3	3793	9	N	3448	3042	1	103	8	464
02	87640	X	46003	-0-	-41637 B	-0-	42515	3	3488	9	N	3171	2852	1	41	8	742
03	97030	X	47540	-0-	-49490 B	-0-	43470	3	238	4	N	3484	3568	1	55	8	603
							3832	9									
04	93900	X	37347	-0-	-56553 B	-0-	34605	3	290	4	N	2229	2568	1	45	8	219
							2452	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	14980 X	11743	-0-	-3237 B	-0-	11626	3	117	9	N	106	5	8			101
02	20972 X	9915	-0-	-11057 B	-0-	9827	3	88	9	N	80	46	1	5	8	130
03	23219 X	11387	-0-	-11832 B	-0-	11278	3	109	9	N	99	4	8			225
04	22470 X	10429	-0-	-12041 B	-0-	10334	3	95	9	N	86	188	1	3	8	120

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	79620 X	NO RPT	-0-	-79620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	185780 X	NO RPT	-0-	-185780 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	205685 X	NO RPT	-0-	-205685 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	199050 X	NO RPT	-0-	-199050 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

11	24000 X	19320	-0-	-4680	-0-	17966	3	1354	9	N	1231	769	1	14	8	1014
12	24800 X	21308	-0-	-3492	-0-	18095	3	1550	4	N	1512	1702	1			824
						1663	9									
01	19549 X	19549	-0-	-0- B	-0-	18217	3	1332	9	N	1211	1159	1	3	8	873
02	18592 X	15364	-0-	-3228 B	-0-	14294	3	1070	9	N	973	748	1			1098
03	29343 X	29343	-0-	-0- B	-0-	27038	3	2305	9	N	2095	2229	1			964
04	20610 X	19996	-0-	-614 B	-0-	18503	3	200	4	N	1175	1649	1			490
						1293	9									

AUGUSTUS WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

11	9300 X	2134	-0-	-7166	-0-	1950	4	184	9	N	167					375
12	9610 X	198	-0-	-9412	-0-	84	3	114	9	N	104					479
01	520 X	520	-0-	-0- B	-0-	450	4	70	9	N	64					543
02	2800 X	-0-	-0-	-2800 B	-0-					N	32	194	1			381
03	3100 X	1492	-0-	-1608 B	-0-	1200	4	292	9	N	265	184	1			462
*04	7567 X	7567	-0-	-0- B	-0-	6139	3	600	4	N	753	742	1			473
						828	9									

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

11	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	11012	3	2980	4	N	1442	1131	1			817
						1586	9									
12	11811 X	8646	-0-	-3165	-0-	6217	3	1300	4	N	1026	1525	1			318
						1129	9									
01	6487 X	6487	-0-	-0- B	-0-	711	3	4910	4	N	787	191	1			914
						866	9									
02	14588 X	7172	-0-	-7416 B	-0-	1182	3	5184	4	N	733	562	1			1085
						806	9									
03	16089 X	6373	-0-	-9716 B	-0-	1161	3	4255	4	N	870	1166	1			789
						957	9									
04	15570 X	5410	-0-	-10160 B	-0-	1519	3	3155	4	N	669	1123	1			335
						736	9									

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

11	8580 X	2596	-0-	-5984	-0-	1849	3	747	9	N	679	386	1			516
12	8060 X	5358	-0-	-2702	-0-	4479	3	879	9	N	799	766	1			549
01	4858 X	4858	-0-	-0- B	-0-	4154	3	704	9	N	640	197	1			992
02	4601 X	4601	-0-	-0- B	-0-	3999	3	602	9	N	547	1106	1			433
03	4650 X	3660	-0-	-990 B	-0-	2992	3	668	9	N	607	196	1			844
*04	6236 X	6236	-0-	-0- B	-0-	5552	3	684	9	N	622	934	1	9	8	523

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
11	18000	X	8731	-0-	-9269	-0-	7389	3	1342	9	N	1220	1081	1			661
12	17329	X	9223	-0-	-8106	-0-	7164	3	320	4	N	1581	1589	1			653
							1739	9									
01	13096	X	13096	-0-	-0- B	-0-	10774	3	900	4	N	1293	709	1			1237
							1422	9									
02	12600	X	9883	-0-	-2717 B	-0-	8906	3	977	9	N	888	1079	1			1046
03	13950	X	11838	-0-	-2112 B	-0-	10529	3	1309	9	N	1190	1251	1			985
04	12660	X	7708	-0-	-4952 B	-0-	6363	3	400	4	N	859	1258	1			586
							945	9									

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

11	37050	X	2264	-0-	-34786	-0-	1695	3	569	9	N	517	392	1			610
12	20801	X	2348	-0-	-18453	-0-	1884	3	464	9	N	422	571	1			461
01	3379	X	2799	-0-	-580 B	-0-	2268	3	531	9	N	483	389	1			555
02	2940	X	1765	-0-	-1175 B	-0-	1416	3	349	9	N	317	377	1	1	8	494
03	3255	X	2134	-0-	-1121 B	-0-	1638	3	496	9	N	451	579	1			366
04	2700	X	2104	-0-	-596 B	-0-	1851	3	253	9	N	230	387	1			209

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

11	0	W	12809	-0-	12809	210230	560	1	8356	3	N	3175	2888	1			706
							400	4	3493	9							
12	0	W	7384	-0-	7384	217614	810	1	1355	3	N	3154	2908	1			952
							1750	4	3469	9							
01	0	W	8112	-0-	8112 B	225726	60	1	1248	3	N	3004	3295	1			661
							3500	4	3304	9							
02	0	W	9426	-0-	9426 B	235152	6435	3	400	4	N	2355	2360	1			656
							2591	9									
03	0	W	5299	-0-	5299 B	240451	2350	4	2949	9	N	2681	2394	1			943
*04	245413	X	4962	-0-	-240451 B	-0-	2300	4	2662	9	N	2420	3032	1			331

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

11	0	W	25046	-0-	25046	941872	22746	2	2300	9	N	2091	2091	1			703
12	0	W	26946	-0-	26946	968818	24657	2	2289	9	N	2081	2081	1			703
01	994265	X	25447	-0-	-968818 B	-0-	22557	2	2890	9	N	2627	2627	1			703
02	24752	X	19032	-0-	-5720 B	-0-	17525	2	1507	9	N	1370	1370	1			703
03	27404	X	25787	-0-	-1617 B	-0-	23723	2	2064	9	N	1876	1876	1			703
04	26070	X	NO RPT	-0-	-26070 B	-0-					N	NO RPT					703

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10715 - 14827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83041	-0-	83041	475819	76087	2	6954	9	N	6322	6322	1			919
12	SHUT IN	64139	-0-	64139	539958	57904	2	6235	9	N	5668	5668	1			919
01	SHUT IN	57230	-0-	57230 B	597188	52105	2	5125	9	N	4659	4659	1			919
02	SHUT IN	53679	-0-	53679 B	650867	48349	2	5330	9	N	4845	4845	1			919
03	SHUT IN	52157	-0-	52157 B	703024	47795	2	4362	9	N	3965	3965	1			919
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	703024					N	4041	4382	1			578

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9900 - 14052

11	SHUT IN	29101	-0-	29101	269084	21274	2	7827	9	N	7115	7115	1			713
12	SHUT IN	11435	-0-	11435	280519	6143	2	5292	9	N	4811	4811	1			713
01	SHUT IN	30752	-0-	30752 B	311271	20790	2	9962	9	N	9056	9056	1			713
02	SHUT IN	25885	-0-	25885 B	337156	14427	2	11458	9	N	10416	10416	1			713
03	SHUT IN	22394	-0-	22394 B	359550	10716	2	11678	9	N	10616	11026	1			303
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	359550					N	NO RPT					303

BLACKJACK WC WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

11	SHUT IN	156095	-0-	156095	489466	139714	2	16381	9	N	14892	14892	1			774
12	SHUT IN	119976	-0-	119976	609442	107263	2	12713	9	N	11557	11557	1			774
*01	714345 X	104903	-0-	-609442 B	-0-	93333	2	11570	9	N	10518	10518	1			774
*02	163520 X	119900	-0-	-43620 B	-0-	109273	2	10627	9	N	9661	9661	1			774
*03	181040 X	103912	-0-	-77128 B	-0-	92922	2	10990	9	N	9991	9991	1			774
*04	175200 X	NO RPT	-0-	-175200 B	-0-					N	NO RPT					774

WISE WEST STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11015 - 15063

11	SHUT IN	85746	-0-	85746	421637	76993	2	8753	9	N	7957	7957	1			633
12	SHUT IN	73142	-0-	73142	494779	65366	2	7776	9	N	7069	7069	1			633
01	SHUT IN	24909	-0-	24909 B	519688	21562	2	3347	9	N	3043	3043	1			633
02	SHUT IN	52794	-0-	52794 B	572482	47769	2	5025	9	N	4568	4568	1			633
03	SHUT IN	71959	-0-	71959 B	644441	65118	2	6841	9	N	6219	6219	1			633
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	644441					N	NO RPT					633

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	789	789	1			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	385	385	1			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

09	0	7198	-0-	7198		7198	6197	2	1001	9	N	910	910	1		-0-
10	0	58392	-0-	58392		65590	55044	2	3348	9	N	3044	2526	1		518
11	0	69107	-0-	69107		134697	65855	2	3252	9	N	2956	3151	1		323
*12	192575 X	57878	-0-	-134697		-0-	54978	2	2900	9	N	2636	2256	1		703
*01	48174 X	22459	-0-	-25715	B	-0-	21615	2	844	9	N	767	784	1		686
*02	43512 X	35755	-0-	-7757	B	-0-	33842	2	1913	9	N	1739	2133	1		292
*03	48174 X	29443	-0-	-18731	B	-0-	28025	2	1418	9	Y	1289	987	1		594
*04	46620 X	13083	-0-	-33537	B	-0-	12219	2	864	9	Y	785	785	1		594

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

11	0	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-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

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-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

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-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

11	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	18067 X	NO RPT	-0-	-18067		-0-					N	NO RPT				-0-
01	80011 X	NO RPT	-0-	-80011	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	72268 X	NO RPT	-0-	-72268	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	80011 X	NO RPT	-0-	-80011	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	77430 X	NO RPT	-0-	-77430	B	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
RIO GRANDE #1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 274334 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47100	X	-0-	-0-	-47100	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 9A RRCID -> 125355 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3277

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

11	180	#	132	-0-	-48	-0-	102	2	2	4	Y	25	21	1			11
							28	9									
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	210	2	4	4	Y	24	23	1			12
							26	9									
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	199	2	4	4	Y	13	16	1			9
							14	9									
02	212	R	212	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	20	18	1			11
							22	9									
03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	24	29	1			6
							26	9									
*04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	155	2	4	4	Y	23	22	1			7
							25	9									

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

11	300	#	215	-0-	-85	-0-	183	2	4	4	Y	25	21	1			11
							28	9									
12	279	#	244	-0-	-35	-0-	215	2	3	4	Y	24	23	1			12
							26	9									
01	279	#	191	-0-	-88	-0-	174	2	3	4	Y	13	16	1			9
							14	9									
02	196	#	25	-0-	-171	-0-	3	1	22	9	Y	20	18	1			11
03	248	#	29	-0-	-219	-0-	3	1	26	9	Y	24	29	1			6
04	240	#	28	-0-	-212	-0-	3	1	25	9	Y	23	22	1			7

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

11	1970 R	1970	-0-	-0-	-0-	1964	2	6	9	N	5					96
12	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	1784	2	4	9	N	4					100
01	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2078	2	18	9	N	16					116
02	1848 #	1169	-0-	-679	-0-	1162	2	7	9	N	6					122
03	2046 #	1275	-0-	-771	-0-	1272	2	3	9	N	3					125
04	2040 #	1377	-0-	-663	-0-	1374	2	3	9	N	3					128

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

11	1770 #	445	-0-	-1325	-0-	437	2	8	9	N	7					183
12	806 #	54	-0-	-752	-0-	48	2	6	9	N	5					188
01	806 #	310	-0-	-496	-0-	307	2	3	9	N	3					191
02	560 #	150	-0-	-410	-0-	111	2	39	9	N	35	177	1			49
03	641 R	641	-0-	-0-	-0-	547	2	94	9	N	85					134
*04	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1018	2	265	9	N	241	322	1			53

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					98
12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					98
01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					98
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					98
*04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	196	2	3	9	N	3					101

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					22
12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					22
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					22
02	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					22
*04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					22

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
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

11	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-					98
12	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					98
01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					98
02	183 N	174	-0-	-9 B	-0-	174	2			N	-0-					98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					98
*04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	196	2	3	9	N	3					101

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

FOUR C (YATES) 32344 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 10 RRCID -> 097006 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1075 - 1103

11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

11	1170 N	906	-0-	-264	-0-	906	3			N	-0-			102
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929	3	2	9	N	2			104
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			104
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			104
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	953	3	4	9	N	4			108
04	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-			108

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
11	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	3			N	-0-					67
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1901	3	3	9	N	3					70
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1833	3	24	9	N	22					92
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1711	3	28	9	N	25					117
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	3	3	9	N	3					120
*04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	3	13	9	N	12					132

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

11	1620	N	688	-0-	-932	-0-	150	1	536	3	N	2					133
							2	9									
12	1581	N	303	-0-	-1278	-0-	155	1	148	3	N	-0-					133
01	930	N	276	-0-	-654	-0-	155	1	121	3	N	-0-					133
02	644	N	85	-0-	-559	-0-	85	3			N	-0-	13	7			120
03	310	N	73	-0-	-237	-0-	73	3			N	-0-					120
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					120

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	963	-0-	-177	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	922	-0-	-114	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	693	-0-	-392	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-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
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	2			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254267 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 3088

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA E WELL #: 1 RRCID -> 254920 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3090 - 3111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANITA WELL #: 4 RRCID -> 254278 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3104 - 3125

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 254282 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2994 - 3014

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 13A WELL #: 6 RRCID -> 254925 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 255168 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 2951 - 3016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

11	990 N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	36	-0-	-987	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

11	8160 X	6919	-0-	-1241	-0-	57	1	6862	2	N	-0-					-0-
12	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	75	1	8873	2	N	-0-					-0-
01	8432 X	7120	-0-	-1312	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02	8260 X	7405	-0-	-855	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
03	9145 X	7630	-0-	-1515	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
*04	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	782	2	23	9	N	21					83
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	254	2	25	9	N	23					106
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					106
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					N	1					107
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	297	2	20	9	N	18					125
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2					6
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2					8
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					9
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	30	2	7	9	Y	6	8	1			7
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	53	2	3	9	Y	3	5	1			5
*04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	2	2	42	9	Y	38					95
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	3	2	28	9	Y	25					120
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					150
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	14	2	54	9	Y	49	82	1			117
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	24	2	40	9	Y	36	78	1			75
*04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	31	2	21	9	Y	19					94

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

11	690 N	385	-0-	-305	-0-	385	3			N	-0-					202
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	910	3	73	9	N	66					268
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1068	3	90	9	N	82	195	1			155
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	865	3	31	9	N	28					183
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	956	3	45	9	N	41					224
04	1110 N	938	-0-	-172	-0-	893	3	45	9	N	41	182	1			83

GARDEN CITY, S. (STRAWN) //CONT.// 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2736	3	219	9	N	199	194	1			190
12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2597	3	211	9	N	192	178	1			204
01	2511	X	1843	-0-	-668	-0-	1670	3	173	9	N	157	173	1			188
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2554	3	231	9	N	210	177	1			221
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3099	3	255	9	N	232	174	1			279
*04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2826	3	219	9	N	199	180	1			298

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

11	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1503	2	12	9	N	11					362
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1571	2	24	9	N	22					384
01	1612	N	1239	-0-	-373	-0-	1224	2	15	9	N	14					398
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1415	2	19	9	N	17					415
03	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	2			N	-0-					415
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1463	2	18	9	N	16	323	1			108

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1149	2	105	9	N	95					123
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1171	2	10	9	N	9					132
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	N	2					134
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	2	7	9	N	6					140
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	N	3					143
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					143

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

11	19110	X	17642	-0-	-1468	-0-	17236	2	406	9	N	369	366	1			150
12	19747	X	17882	-0-	-1865	-0-	17485	2	397	9	N	361	198	1			313
01	19375	X	16158	-0-	-3217	-0-	15947	2	211	9	N	192	180	1			325
02	17304	X	14829	-0-	-2475	-0-	14259	2	570	9	N	518	560	1			283
03	18507	X	15824	-0-	-2683	-0-	15459	2	365	9	N	332	365	1			250
04	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					N	NO RPT					250

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 2 RRCID -> 208614 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2370 - 2384

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
STOKER, MARY K. WELL #: 2 RRCID -> 149334 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 2821 PERF. N/A

11	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	3	Y	-0-			-0-
12	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3	Y	-0-			-0-
01	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	3	Y	-0-			-0-
02	224 #	192	-0-	-32	-0-	192	3	Y	-0-			-0-
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	3	Y	-0-			-0-
04	240 #	204	-0-	-36	-0-	204	3	Y	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 056320 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S.F.S WELL #: 1 RRCID -> 176397 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	1			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	1			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	1	3	3	N	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

11	1260	N	906	-0-	-354	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	524	-0-	-623	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 U RRCID -> 075475 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					21
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250227 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 8040 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	#	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	2959	R	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
01	2108	#	403	-0-	-1705	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	1904	#	624	-0-	-1280	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	2945	#	509	-0-	-2436	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*04	2850	#	843	-0-	-2007	-0-	843	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 240656 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) //CONT.// 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	159	1	125	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	686	-0-	-1639	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	68	-0-	-1234	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	264	1	107	2	N	-0-					-0-
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	11	2	1192	4	N	-0-					-0-
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	361	1	383	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 19290 PERF.17256 - 17436

*11	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R 12 RRCID -> 155115 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5350 - 5771

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1546	3	88	9	Y	80	80	0			1
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1429	3	66	9	Y	60	60	0			1
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	756	3	68	9	Y	62	62	0			1
02	1540 N	1308	-0-	-232	-0-	1224	3	84	9	Y	76	76	0			1
03	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1230	3	161	9	Y	146	145	0			2
*04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	829	3	52	9	Y	47	48	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T 13 RRCID -> 186966 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	N	39	39	0			-0-
						43	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	4	1	1830	3	N	35	35	0			-0-
						39	9									
*03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	4	1	1729	3	N	47	46	0			1
						52	9									
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	412	3	N	13	14	0			-0-
						14	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3		Y	-0-			-0-
12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3		Y	-0-			-0-
01	3565 X	3294	-0-	-271	-0-	3294	3		Y	-0-			-0-
02	3584 X	2954	-0-	-630	-0-	2954	3		Y	-0-			-0-
03	3968 X	3595	-0-	-373	-0-	3595	3		Y	-0-			-0-
04	3840 X	3392	-0-	-448	-0-	3392	3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		Y	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		Y	-0-			-0-
*04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3205	-0-	105	105	3205	3		Y	-0-			-0-
01	2585 N	2480	-0-	-105	-0-	2480	3		Y	-0-			-0-
02	2772 N	2433	-0-	-339	-0-	2433	3		Y	-0-			-0-
03	3100 X	2666	-0-	-434	-0-	2666	3		Y	-0-			-0-
04	3000 X	2433	-0-	-567	-0-	2433	3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MCALMOND OIL COMPANY 537277
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	601	2	198	9	N	180					180
02	672	N	570	-0-	-102	-0-	570	2			N	-0-					180
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					180
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					180

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
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1244	-0-	-72	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	6097	-0-	-475	-0-	5852	3	245	4	N	-0-					-0-
01	7533	X	6727	-0-	-806	-0-	6482	3	245	4	N	-0-					-0-
02	7000	X	4917	-0-	-2083	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	6188	-0-	-1562	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	5978	-0-	-1522	-0-	5978	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES) 35652 682 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT WELL #: 94 RRCID -> 183783 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450 3	3 9	Y	3			29
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	456 3	4 9	Y	4			33
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312 3	1 9	Y	1			34
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	389 3	4 9	Y	4			38
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436 3	4 9	Y	4			42
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435 3	4 9	Y	4			46

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GRAYBURG GAS UNIT XIII WELL #: 1 RRCID -> 036021 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GRAYBURG GAS UNIT 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					51
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					51
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4					55
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					55
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					55
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1243	-0-	-527	-0-	1243	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		500	-0-	500	646	500	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		177	-0-	177	823	177	3			Y	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

11	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					23
12	279	X	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					23
01	279	X	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					23
02	252	X	188	-0-	-64	-0-	188	2			N	-0-					23
03	248	X	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-					23
04	240	X	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

11	210	X	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	248	X	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	224	X	151	-0-	-73	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	X	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	240	X	216	-0-	-24	-0-	216	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660 X	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	660 X	601	-0-	-59	-0-	601	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	3			N	-0-					14
12	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	3			N	-0-					14
01	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	3			N	-0-					14
02	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	3			N	-0-					14
*03	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	3			N	-0-					14
04	8910 X	7901	-0-	-1009	-0-	7901	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					93
12	744 X	414	-0-	-330	-0-	414	2			N	-0-					93
01	744 X	282	-0-	-462	-0-	282	2			N	-0-					93
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-					N	3					96
03	744 X	247	-0-	-497	-0-	240	2	7	9	N	6					102
04	690 X	509	-0-	-181	-0-	505	2	4	9	N	4					106

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					39
12	1302	X	1201	-0-	-101	-0-	1199	2	2	9	N	2					41
01	1271	X	1146	-0-	-125	-0-	1145	2	1	9	N	1					42
02	1148	X	1117	-0-	-31	-0-	1113	2	4	9	N	4					46
03	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	1078	2	8	9	N	7					53
04	1230	X	745	-0-	-485	-0-	736	2	9	9	N	8					61

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER "G" WELL #: 7 RRCID -> 185907 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3718 - 3734

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3	9	Y	3					28
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	456	3	4	9	Y	4					32
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	Y	1					33
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4					37
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	Y	4					41
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435	3	4	9	Y	4					45

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4046	3	3	9	Y	3					27
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4103	3	4	9	Y	4					31
01	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	2805	3	1	9	Y	1					32
02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3503	3	4	9	Y	4					36
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3920	3	4	9	Y	4					40
*04	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3919	3	4	9	Y	4					44

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

11	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4044	3	2	9	Y	2					26
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4102	3	2	9	Y	2					28
01	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	2805	3	2	9	Y	2					30
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3503	3	2	9	Y	2					32
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3918	3	3	9	Y	3					35
*04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3920	3	4	9	Y	4					39

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

11	270 #	364	-0-	94	B	-248	364	3			Y	-0-				-0-
12	279 #	210	-0-	-69	B	-317	210	3			Y	-0-				-0-
01	279 #	103	-0-	-176	B	-493	103	3			Y	-0-				-0-
02	280 #	93	-0-	-187	B	-680	93	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-523		CANCELLED UNDERAGE ->		-157								
03	310 #	64	-0-	-246	B	-769	64	3			Y	-0-				-0-
04	300 #	103	-0-	-197	B	-966	103	3			Y	-0-				-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BROCK, J. 095367
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 #	832	-0-	-38 B	-203	832	2		N	-0-			-0-
12	899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-1102				N	NO RPT			-0-
01	899 #	845	-0-	-54 B	-1156	845	2		N	-0-			-0-
02	812 #	775	-0-	-37 B	-1193	775	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1055 CANCELLED UNDERAGE -> -138													
03	DELQ PR	725	-0-	725 B	-330	725	2		N	-0-			-0-
04	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-1170				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

11	222 R	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-93				N	NO RPT			-0-
01	132 R	225	-0-	93 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	207 R	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	193	-0-	193 B	193	193	2		N	-0-			-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	103				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

11	60 #	55	-0-	-5 B	-43	55	2		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-105				N	NO RPT			-0-
01	62 #	56	-0-	-6 B	-111	56	2		N	-0-			-0-
02	56 #	52	-0-	-4 B	-115	52	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -83 CANCELLED UNDERAGE -> -32													
03	DELQ PR	49	-0-	49 B	-34	49	2		N	-0-			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-94				N	NO RPT			-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

11	180 #	186	-0-	6 B	-325	186	3		Y	-0-			-0-
12	186 #	174	-0-	-12 B	-337	174	3		Y	-0-			-0-
01	155 #	167	-0-	12 B	-325	167	3		Y	-0-			-0-
02	168 #	138	-0-	-30 B	-355	138	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -176 CANCELLED UNDERAGE -> -179													
03	186 #	118	-0-	-68 B	-244	118	3		Y	-0-			-0-
04	180 #	130	-0-	-50 B	-294	130	3		Y	-0-			-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

11	630 #	822	-0-	192 B	-1620	822	2		Y	-0-			-0-
12	837 #	753	-0-	-84 B	-1704	753	2		Y	-0-			-0-
01	837 #	447	-0-	-390 B	-2094	447	2		Y	-0-			-0-
02	756 #	299	-0-	-457 B	-2551	299	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -931 CANCELLED UNDERAGE -> -1620													
03	837 #	47	-0-	-790 B	-1721	47	2		Y	-0-			-0-
04	810 #	-0-	-0-	-810 B	-2531				Y	-0-			-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1039	-0-	1039 B	1039	1039	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1039													
03	14B2 EXT	1538	-0-	1538 B	2577	1538	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1488	-0-	1488 B	4065	1488	3		N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4													
03	14B2 EXT	1955	-0-	1955 B	1955	1955	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2613	-0-	2613 B	4568	2613	3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	13275	-0-	13275 B	13275	13275	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	16309	-0-	16309 B	29584	16309	3		Y	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1153 R	516	-0-	-637 B	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
12	544 R	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
01	559 R	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
02	520 R	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 #	469	-0-	-27 B	-27	469	3			Y	-0-					-0-
*04	489 R	516	-0-	27 B	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

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
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-2914					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2914					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2914					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2914					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -392 CANCELLED UNDERAGE -> -2522																
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-392					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-392					Y	-0-					-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
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -12																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	780 #	863	-0-	83 B	-6044	798	3	65	9	N	59	64	1			37
12	899 #	836	-0-	-63 B	-6107	760	3	76	9	N	69	53	1			53
01	899 #	791	-0-	-108 B	-6215	718	3	73	9	N	66	54	1			65
02	812 #	733	-0-	-79 B	-6294	661	3	72	9	N	65	88	1			42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -250 CANCELLED UNDERAGE -> -6044																
03	899 #	795	-0-	-104 B	-354	715	3	80	9	N	73	61	1			54
04	870 #	NO RPT	-0-	-870 B	-1224					N	NO RPT					54

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
11	660 #	704	-0-	44 B	-757	704	3			N	-0-					245
12	775 #	681	-0-	-94 B	-851	681	3			N	-0-					245
01	775 #	467	-0-	-308 B	-1159	467	3			N	-0-					245
02	700 #	581	-0-	-119 B	-1278	581	3			N	-0-					245
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-588	CANCELLED UNDERAGE ->		-690									
03	713 #	509	-0-	-204 B	-792	507	3	2	9	N	2					247
04	690 #	NO RPT	-0-	-690 B	-1482					N	NO RPT					247

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

11	2400 #	1990	-0-	-410 B	-2679	1990	3			N	-0-					-0-
12	2480 #	2042	-0-	-438 B	-3117	2042	3			N	-0-					-0-
01	2046 #	2007	-0-	-39 B	-3156	2007	3			N	-0-					-0-
02	1848 #	1768	-0-	-80 B	-3236	1768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2710	CANCELLED UNDERAGE ->		-526									
03	2046 #	1941	-0-	-105 B	-2815	1941	3			N	-0-					-0-
04	1980 #	1904	-0-	-76 B	-2891	1904	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

11	930 #	970	-0-	40 B	-2190	970	3			N	-0-					44
12	961 #	920	-0-	-41 B	-2231	920	3			N	-0-					44
01	961 #	650	-0-	-311 B	-2542	650	3			N	-0-					44
02	896 #	587	-0-	-309 B	-2851	587	3			N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-997	CANCELLED UNDERAGE ->		-1854									
03	992 #	552	-0-	-440 B	-1437	552	3			N	-0-					44
04	960 #	432	-0-	-528 B	-1965	432	3			N	-0-					44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

11	720 #	633	-0-	-87 B	-1026	631	3	2	9	N	2					130
12	682 #	-0-	-0-	-682 B	-1708					N	5					135
01	651 #	437	-0-	-214 B	-1922	434	3	3	9	N	3					138
02	588 #	577	-0-	-11 B	-1933	577	3			N	-0-					138
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1413	CANCELLED UNDERAGE ->		-520									
03	651 #	750	-0-	99 B	-1314	741	3	9	9	N	8					146
04	630 #	695	-0-	65 B	-1249	675	3	20	9	N	18					164

UNIVERSITY -19- WELL #: 1 RRCID -> 039529 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-2929				N	13			237
12	93 #	-0-	-0-	-93 B	-3022				N	18			255
*01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-3084				N	8			263
*02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-3112				N	11			274
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -641 CANCELLED UNDERAGE -> -2471													
*03	15 #	-0-	-0-	-15 B	-656				N	11			285
04	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-656				N	NO RPT			285

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

11	570 #	473	-0-	-97	-0-	473	3		N	-0-			-0-
12	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
01	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03	403 #	362	-0-	-41	-0-	362	3		N	-0-			-0-
04	390 #	284	-0-	-106	-0-	284	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

11	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17 9	N	15			154
12	1457 #	1352	-0-	-105	-0-	1341	2	11 9	N	10			164
01	1271 #	1004	-0-	-267	-0-	997	2	7 9	N	6			170
02	1344 #	1064	-0-	-280	-0-	1056	2	8 9	N	7			177
03	1488 #	1175	-0-	-313	-0-	1163	2	12 9	N	11	159	1	29
04	1440 #	435	-0-	-1005	-0-	429	2	6 9	N	5			34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 194480 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 22850 PERF.16750 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-				-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-				-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-				-0-
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	-0-	232	3		N	-0-				-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-				-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-				-0-

MTN ENERGY INC 518942
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-				-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-				-0-
01	2790	N	2341	-0-	-449	-0-	-0-	2341	2		N	-0-				-0-
02	2380	N	2087	-0-	-293	-0-	-0-	2087	2		N	-0-				-0-
03	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	-0-	2222	2		N	-0-				-0-
*04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	2815	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

*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3	23	9	N	21					525
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3	40	9	N	36					561
*01	744	N	117	-0-	-627	-0-		1	3	82	4	N	31					592
								34	9									
*02	560	N	106	-0-	-454	-0-		14	3	78	4	N	13					605
								14	9									
*03	3100	N	5855	-0-	2755	2755		4018	3	1819	4	N	16					621
								18	9									
*04	2755	N	-0-	-0-	-2755	-0-						N	55	307	1			369

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790 X	5361	-0-	-429	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
12	5983 X	5560	-0-	-423	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
01	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
02	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	5670	-0-	-3	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	5391	-0-	-819	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

11	14070 X	12719	-0-	-1351	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
12	14539 X	14461	-0-	-78	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
*01	14539 X	13798	-0-	-741	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
02	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
03	14446 X	13818	-0-	-628	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
04	13980 X	13877	-0-	-103	-0-	13877	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

11	12270 X	11635	-0-	-635	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
12	12648 X	11683	-0-	-965	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
*01	12586 X	10488	-0-	-2098	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
02	11284 X	9709	-0-	-1575	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
03	12493 X	12074	-0-	-419	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
04	11640 X	11588	-0-	-52	-0-	11588	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

11	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	2697 N	2564	-0-	-133	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
*01	2666 N	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	2436 N	2003	-0-	-433	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2205	-0-	-368	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2400 N	2282	-0-	-118	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

11	12360 X	12272	-0-	-88	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
12	12772 X	12729	-0-	-43	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
*01	12741 X	12172	-0-	-569	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
02	11508 X	10675	-0-	-833	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
03	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
*04	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	12369	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

11	26280 X	25600	-0-	-680	-0-	25600	2			N	-0-					-0-
12	27094 X	27033	-0-	-61	-0-	27033	2			N	-0-					-0-
*01	26753 X	26070	-0-	-683	-0-	26070	2			N	-0-					-0-
02	24164 X	22404	-0-	-1760	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
03	27646 X	27646	-0-	-0-	-0-	27646	2			N	-0-					-0-
04	26160 X	23452	-0-	-2708	-0-	23452	2			N	-0-					-0-

REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

11	154 X	-0-	-0-	-154	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
11	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
*01	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
02	19348	X	5588	-0-	-13760	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	24263	2			N	-0-					-0-
*04	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1383	-0-	-1025	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	257	-0-	-2409	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

11	14160	X	12653	-0-	-1507	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13690	-0-	-942	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
*01	14632	X	14091	-0-	-541	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12632	-0-	-304	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	13325	-0-	-3632	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13023	-0-	-627	-0-	13023	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

11	870	N	587	-0-	-283	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	362	-0-	-909	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	23	-0-	-1209	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	221	-0-	-1236	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

11	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	1961	3	N	-0-			-0-
12	2759	N	386	-0-	-2373	-0-	386	3	N	-0-			-0-
01	2542	N	2066	-0-	-476	-0-	2066	3	N	-0-			-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-			N	-0-			-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
04	2010	N	42	-0-	-1968	-0-	42	3	N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

11	19920	X	19249	-0-	-671	-0-	19249	3	N	-0-			-0-
12	21204	X	18712	-0-	-2492	-0-	18712	3	N	-0-			-0-
01	21204	X	18337	-0-	-2867	-0-	18337	3	N	-0-			-0-
02	17892	X	17677	-0-	-215	-0-	17677	3	N	-0-			-0-
03	19809	X	19159	-0-	-650	-0-	19159	3	N	-0-			-0-
*04	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	19287	3	N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3	N	-0-			-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3	N	-0-			-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-			-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3	N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

11	32269	X	32269	-0-	-0-	-0-	32269	3	N	-0-			-0-
12	33325	X	32539	-0-	-786	-0-	32539	3	N	-0-			-0-
01	31837	X	31181	-0-	-656	-0-	31181	3	N	-0-			-0-
02	29680	X	27696	-0-	-1984	-0-	27696	3	N	-0-			-0-
03	32860	X	29218	-0-	-3642	-0-	29218	3	N	-0-			-0-
04	31800	X	28418	-0-	-3382	-0-	28418	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABRE OPERATING, INC. 742261
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	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

11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	2488	-0-	-891	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2786	-0-	-484	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

11	17310	X	17154	-0-	-156	-0-	17154	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	17451	-0-	-436	-0-	17451	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	17327	-0-	-777	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15352	-0-	-1000	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	17652	-0-	-452	-0-	17652	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	14897	-0-	-2263	-0-	14897	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

*11	9870	X	9709	-0-	-161	-0-	9696	3	13	9	N	12	6	1	6	8	-0-
12	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
*01	10416	X	9687	-0-	-729	-0-	91	3	9596	4	N	-0-					-0-
*02	9100	X	9012	-0-	-88	-0-	1340	3	7672	4	N	-0-					-0-
*03	10075	X	5520	-0-	-4555	-0-	3800	3	1720	4	N	-0-					-0-
*04	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	4			N	-0-					-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

11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
*04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128850	X	117585	-0-	-11265	-0-	117582	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	133145	X	119006	-0-	-14139	-0-	118992	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	131988	X	131988	-0-	-0-	-0-	131986	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	118295	X	118295	-0-	-0-	-0-	118292	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	127268	X	127268	-0-	-0-	-0-	127250	3	18	9	N	16	16	8			-0-
*04	127740	X	127077	-0-	-663	-0-	127071	3	6	9	N	5	5	8			-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

11	34637	X	34637	-0-	-0-	-0-	34637	2			N	-0-					-0-
12	38834	X	38834	-0-	-0-	-0-	38834	2			N	-0-					-0-
*01	33821	X	30045	-0-	-3776	-0-	30045	2			N	-0-					-0-
02	32340	X	25502	-0-	-6838	-0-	25502	2			N	-0-					-0-
03	35805	X	26812	-0-	-8993	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
04	37590	X	33913	-0-	-3677	-0-	33913	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

11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

11	25650	X	21787	-0-	-3863	-0-	21787	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	26280	-0-	-225	-0-	26280	2			N	-0-					-0-
*01	26505	X	25066	-0-	-1439	-0-	25066	2			N	-0-					-0-
02	23716	X	22444	-0-	-1272	-0-	22444	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	25406	-0-	-882	-0-	25406	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	24545	-0-	-895	-0-	24545	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

11	42030	X	40397	-0-	-1633	-0-	40397	2			N	-0-					-0-
12	43431	X	41530	-0-	-1901	-0-	41530	2			N	-0-					-0-
*01	42563	X	37760	-0-	-4803	-0-	37760	2			N	-0-					-0-
02	37744	X	32580	-0-	-5164	-0-	32580	2			N	-0-					-0-
03	41757	X	41304	-0-	-453	-0-	41304	2			N	-0-					-0-
04	40410	X	39696	-0-	-714	-0-	39696	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
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	824	-0-	-199	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	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
11	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	21382	-0-	-70	-0-	21382	2			N	-0-					-0-
*01	21452	X	21039	-0-	-413	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
02	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	25800	2			N	-0-					-0-
03	22900	X	22900	-0-	-0-	-0-	22900	2			N	-0-					-0-
*04	28174	X	28174	-0-	-0-	-0-	28174	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
11	20730	X	20035	-0-	-695	-0-	20035	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	19354	-0-	-2067	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
*01	21390	X	16022	-0-	-5368	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	272	-0-	-18432	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	94	-0-	-20614	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	-0-	-0-	-20040	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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
*11	8610	X	8256	-0-	-354	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
12	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8554	-0-	-281	-0-	11	1	8543	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7544	-0-	-296	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8302	-0-	-781	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8631	-0-	-159	-0-	8631	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
11	49710	X	44556	-0-	-5154	-0-	44556	2			N	-0-					-0-
12	51367	X	47799	-0-	-3568	-0-	47799	2			N	-0-					-0-
01	51367	X	44225	-0-	-7142	-0-	44225	2			N	-0-					-0-
02	43764	X	39675	-0-	-4089	-0-	39675	2			N	-0-					-0-
03	48453	X	42041	-0-	-6412	-0-	42041	2			N	-0-					-0-
04	46260	X	42752	-0-	-3508	-0-	42752	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

11	36993	X	36993	-0-	-0-	-0-	36993	2			N	-0-					-0-
12	38165	X	38165	-0-	-0-	-0-	38165	2			N	-0-					-0-
01	36549	X	34967	-0-	-1582	-0-	34967	2			N	-0-					-0-
02	34524	X	29553	-0-	-4971	-0-	29553	2			N	-0-					-0-
03	38223	X	35712	-0-	-2511	-0-	35712	2			N	-0-					-0-
04	36990	X	35653	-0-	-1337	-0-	35653	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	3	1	6197	2	N	-0-					-0-
02	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
*04	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
01	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

*11	26010	X	25139	-0-	-871	-0-	25139	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	24746	-0-	-2131	-0-	24746	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	23184	-0-	-3135	-0-	23184	2			N	-0-					-0-
02	25053	X	25053	-0-	-0-	-0-	25053	2			N	-0-					-0-
03	26503	X	26503	-0-	-0-	-0-	26503	2			N	-0-					-0-
*04	25924	X	25924	-0-	-0-	-0-	25924	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

*11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

*11	44190	X	42739	-0-	-1451	-0-	42739	2			N	-0-					-0-
12	45663	X	41266	-0-	-4397	-0-	41266	2			N	-0-					-0-
01	45663	X	39197	-0-	-6466	-0-	39197	2			N	-0-					-0-
02	39900	X	35165	-0-	-4735	-0-	35165	2			N	-0-					-0-
03	44175	X	38604	-0-	-5571	-0-	38604	2			N	-0-					-0-
04	42750	X	40333	-0-	-2417	-0-	40333	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
*11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	10	1	6102	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5716	-0-	-108	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5823	-0-	-408	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5860	-0-	-50	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	12974	-0-	-2681	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13421	-0-	-2234	-0-	11	1	13410	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	9981	-0-	-4551	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
03	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	14696	-0-	-334	-0-	14696	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1155	-0-	-21	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
*04	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60257	X	60257	-0-	-0-	-0-	60257	2			N	-0-					-0-
12	60884	X	60241	-0-	-643	-0-	60241	2			N	-0-					-0-
01	61923	X	61923	-0-	-0-	-0-	61923	2			N	-0-					-0-
02	59994	X	59994	-0-	-0-	-0-	59994	2			N	-0-					-0-
03	65834	X	65834	-0-	-0-	-0-	65834	2			N	-0-					-0-
*04	64472	X	64472	-0-	-0-	-0-	64472	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84510	X	84035	-0-	-475	-0-	84035	2			N	-0-					-0-
12	88009	X	86578	-0-	-1431	-0-	86578	2			N	-0-					-0-
01	88009	X	81611	-0-	-6398	-0-	81611	2			N	-0-					-0-
02	78232	X	71831	-0-	-6401	-0-	71831	2			N	-0-					-0-
03	86614	X	86097	-0-	-517	-0-	86097	2			N	-0-					-0-
*04	83947	X	83947	-0-	-0-	-0-	83947	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
11	18540 X	17076	-0-	-1464	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
12	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
01	17329 X	16322	-0-	-1007	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
02	15932 X	12310	-0-	-3622	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
03	17639 X	15387	-0-	-2252	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
04	17070 X	16906	-0-	-164	-0-	16906	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

11	118770 X	114162	-0-	-4608	-0-	114162	2			N	-0-					-0-
12	122729 X	114400	-0-	-8329	-0-	114400	2			N	-0-					-0-
01	120435 X	119534	-0-	-901	-0-	119534	2			N	-0-					-0-
02	108780 X	103804	-0-	-4976	-0-	103804	2			N	-0-					-0-
03	120435 X	118135	-0-	-2300	-0-	118135	2			N	-0-					-0-
04	115680 X	112172	-0-	-3508	-0-	112172	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

*11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*11	28800 X	27845	-0-	-955	-0-	27845	2			N	-0-					-0-
12	29847 X	29847	-0-	-0-	-0-	29847	2			N	-0-					-0-
01	29760 X	28809	-0-	-951	-0-	28809	2			N	-0-					-0-
02	26852 X	26719	-0-	-133	-0-	26719	2			N	-0-					-0-
03	29967 X	29967	-0-	-0-	-0-	29967	2			N	-0-					-0-
*04	29203 X	29203	-0-	-0-	-0-	29203	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

*11	38970 X	37713	-0-	-1257	-0-	37713	2			N	-0-					-0-
12	41757 X	40331	-0-	-1426	-0-	40331	2			N	-0-					-0-
01	41757 X	40418	-0-	-1339	-0-	14	1	40404	2	N	-0-					-0-
02	37156 X	35977	-0-	-1179	-0-	35977	2			N	-0-					-0-
03	40331 X	40224	-0-	-107	-0-	40224	2			N	-0-					-0-
04	39120 X	38905	-0-	-215	-0-	38905	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

11	27120 X	26228	-0-	-892	-0-	26228	2			N	-0-					-0-
12	28024 X	27860	-0-	-164	-0-	27860	2			N	-0-					-0-
01	27993 X	26159	-0-	-1834	-0-	26159	2			N	-0-					-0-
02	25284 X	24044	-0-	-1240	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
03	27869 X	27363	-0-	-506	-0-	27363	2			N	-0-					-0-
04	26970 X	26213	-0-	-757	-0-	26213	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

11	7740 X	7381	-0-	-359	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
12	7998 X	7598	-0-	-400	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
01	7998 X	7145	-0-	-853	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
02	6916 X	6608	-0-	-308	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	7626 X	7359	-0-	-267	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
04	7380 X	7048	-0-	-332	-0-	7048	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
11	24810 X	4986	-0-	-19824	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
12	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-
01	17267 X	6045	-0-	-11222	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
03	14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
*04	16640 X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

11	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	983	-0-	-53	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

11	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
12	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
01	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
02	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
03	15769 X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
*04	16444 X	16444	-0-	-0-	-0-	16444	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

11	840 N	468	-0-	-372	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	899 N	686	-0-	-213	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	448 N	305	-0-	-143	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	806 N	594	-0-	-212	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	660 N	95	-0-	-565	-0-	95	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

11	105960 X	101096	-0-	-4864	-0-	101096	2			N	-0-					-0-
12	109980 X	109980	-0-	-0-	-0-	109980	2			N	-0-					-0-
01	110453 X	4488	-0-	-105965	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	41869	-0-	41869	41869	41869	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	104201	-0-	104201	146070	104201	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	146070					N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

11	20340 X	17971	-0-	-2369	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
12	21018 X	20057	-0-	-961	-0-	20056	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	20522 X	19680	-0-	-842	-0-	19680	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	17740	-0-	17740	17740	17740	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	21082	-0-	21082	38822	21079	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	DLQ G-10	20426	-0-	20426	59248	20426	2			N	-0-					-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
11	28593	X	28593	-0-	-0-	-0-	28593	2			N	-0-					-0-
12	29989	X	29989	-0-	-0-	-0-	29989	2			N	-0-					-0-
01	30651	X	30651	-0-	-0-	-0-	30651	2			N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	23673	-0-	23673	23673	23673	2			N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	14007	-0-	14007	37680	14007	2			N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	14765	-0-	14765	52445	14765	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
11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	3			N	-0-					-0-
12	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	3			N	-0-					-0-
01	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	9173	-0-	-403	-0-	9173	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	10326	-0-	-276	-0-	10326	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	10175	-0-	-85	-0-	10175	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
11	65670	X	58664	-0-	-7006	-0-	58664	3			N	-0-					-0-
12	67859	X	63822	-0-	-4037	-0-	63822	3			N	-0-					-0-
01	65968	X	49192	-0-	-16776	-0-	49192	3			N	-0-					-0-
02	60004	X	37568	-0-	-22436	-0-	37568	3			N	-0-					-0-
03	66433	X	37517	-0-	-28916	-0-	37517	3			N	-0-					-0-
*04	67328	X	67328	-0-	-0-	-0-	67328	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
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
01	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3181	-0-	381	381	3181	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3019	-0-	-81	300	3019	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2772	-0-	-228	72	2772	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
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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
11	26220	X	22799	-0-	-3421	-0-	22799	3			N	-0-					-0-
12	27094	X	27042	-0-	-52	-0-	27042	3			N	-0-					-0-
01	27094	X	26021	-0-	-1073	-0-	26021	3			N	-0-					-0-
02	24808	X	20542	-0-	-4266	-0-	20542	3			N	-0-					-0-
03	27466	X	27045	-0-	-421	-0-	27045	3			N	-0-					-0-
*04	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	27697	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
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

11	1499	X	1078	-0-	-421	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	265	-0-	-1192	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	717	-0-	-740	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	293	-0-	-1023	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	301	-0-	-779	-0-	301	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

11	50940	X	50001	-0-	-939	-0-	50001	3			N	-0-					-0-
12	52638	X	51330	-0-	-1308	-0-	51330	3			N	-0-					-0-
01	49887	X	49887	-0-	-0-	-0-	49887	3			N	-0-					-0-
02	47180	X	46885	-0-	-295	-0-	46885	3			N	-0-					-0-
03	52235	X	51672	-0-	-563	-0-	51672	3			N	-0-					-0-
*04	50087	X	50087	-0-	-0-	-0-	50087	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

11	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	3			N	-0-					-0-
12	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	24524	3			N	-0-					-0-
01	20798	X	20798	-0-	-0-	-0-	20798	3			N	-0-					-0-
02	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	18165	3			N	-0-					-0-
*03	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	20712	3			N	-0-					-0-
*04	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	19584	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5520	X	5341	-0-	-179	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5518	-0-	-155	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	1	-0-	-5672	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	1	-0-	-5067	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
*04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

11	9900	X	7793	-0-	-2107	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	10096	-0-	-134	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
01	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8946	-0-	-70	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9539	-0-	-567	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9202	-0-	-728	-0-	9202	2			N	-0-					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

11	2400	X	2054	-0-	-346	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1104	-0-	-1376	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2104	-0-	-376	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1724	-0-	-516	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	933	-0-	-1107	-0-	933	2			N	-0-					-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

11	960	N	537	-0-	-423	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	806	N	545	-0-	-261	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	690	N	503	-0-	-187	-0-	503	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3		N	-0-			-0-
12	2635 X	1883	-0-	-752	-0-	1883	3		N	-0-			-0-
01	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3		N	-0-			-0-
02	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3		N	-0-			-0-
03	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3		N	-0-			-0-
*04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

11	13380 X	13343	-0-	-37	-0-	13343	3		N	-0-			-0-
12	13826 X	13452	-0-	-374	-0-	13452	3		N	-0-			-0-
01	14158 X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	3		N	-0-			-0-
02	12124 X	12041	-0-	-83	-0-	12041	3		N	-0-			-0-
03	13423 X	13342	-0-	-81	-0-	13342	3		N	-0-			-0-
04	12990 X	12684	-0-	-306	-0-	12684	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
*04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. 501545
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	25620 X	20632	-0-	-4988	-0-	842	1	19790	2	N	-0-			-0-
12	26474 X	13324	-0-	-13150	-0-	873	1	12451	2	N	-0-			-0-
01	26474 X	15720	-0-	-10754	-0-	431	1	15289	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25429	-0-	25429	25429	625	1	24804	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	26881	-0-	26881	52310	774	1	26107	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52310					N	NO RPT			-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3399	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	2697 X	1274	-0-	-1423	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
01	2697 X	865	-0-	-1832	-0-	865	2			N	-0-			-0-
02	2436 X	1487	-0-	-949	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
03	2697 X	1607	-0-	-1090	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
04	2610 X	1353	-0-	-1257	-0-	1353	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

11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	253	2			N	-0-			-0-
03	496 N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-			-0-
04	330 N	168	-0-	-162	-0-	168	2			N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

11	21420 X	20875	-0-	-545	-0-	20875	2			N	-0-			-0-
12	21669 X	21458	-0-	-211	-0-	21458	2			N	-0-			-0-
01	21421 X	21169	-0-	-252	-0-	21169	2			N	-0-			-0-
02	19488 X	19332	-0-	-156	-0-	19332	2			N	-0-			-0-
03	21576 X	21455	-0-	-121	-0-	21455	2			N	-0-			-0-
04	20880 X	20587	-0-	-293	-0-	20587	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

11	11130	X	10801	-0-	-329	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	9426	-0-	-3315	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11517	-0-	-1224	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3531	-0-	3531	3531	3531	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14137	-0-	14137	17668	14137	2			N	-0-					-0-
*04	17668	X	-0-	-0-	-17668	-0-					N	-0-					-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

11	7410	X	6273	-0-	-1137	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6342	-0-	-1315	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
01	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6076	-0-	6076	6076	6076	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6741	-0-	6741	12817	6741	2			N	-0-					-0-
*04	12817	X	-0-	-0-	-12817	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

11	18750	X	9550	-0-	-9200	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
12	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	20657	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	13570	-0-	-2581	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12990	-0-	12990	12990	12990	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		17081	-0-	17081	30071	17081	2			N	-0-					-0-
*04	30071	X	-0-	-0-	-30071	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

11	76680	X	67680	-0-	-9000	-0-	67680	2			N	-0-					-0-
12	79917	X	79917	-0-	-0-	-0-	79917	2			N	-0-					-0-
01	77097	X	70297	-0-	-6800	-0-	70297	2			N	-0-					-0-
02	69048	X	55122	-0-	-13926	-0-	55122	2			N	-0-					-0-
03	79918	X	72338	-0-	-7580	-0-	72338	2			N	-0-					-0-
04	77340	X	75054	-0-	-2286	-0-	75054	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

11	102270	X	99702	-0-	-2568	-0-	99702	2			N	-0-					-0-
12	105679	X	105259	-0-	-420	-0-	105259	2			N	-0-					-0-
01	105059	X	94684	-0-	-10375	-0-	94684	2			N	-0-					-0-
02	94276	X	76259	-0-	-18017	-0-	76259	2			N	-0-					-0-
03	105245	X	96493	-0-	-8752	-0-	96493	2			N	-0-					-0-
04	101850	X	99177	-0-	-2673	-0-	99177	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

11	75900	X	63613	-0-	-12287	-0-	63613	2		N	-0-					-0-
12	78430	X	71545	-0-	-6885	-0-	71545	2		N	-0-					-0-
01	75702	X	56252	-0-	-19450	-0-	56252	2		N	-0-					-0-
02	67396	X	30304	-0-	-37092	-0-	30304	2		N	-0-					-0-
03	74617	X	17807	-0-	-56810	-0-	17807	2		N	-0-					-0-
04	69240	X	23870	-0-	-45370	-0-	23870	2		N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		N	-0-					-0-
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-					-0-
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-					-0-
02	3444	X	3387	-0-	-57	-0-	3387	2		N	-0-					-0-
03	3813	X	3076	-0-	-737	-0-	3076	2		N	-0-					-0-
04	3450	X	2256	-0-	-1194	-0-	2256	2		N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

11	7110	X	7012	-0-	-98	-0-	7012	2		N	-0-					-0-
12	7347	X	7115	-0-	-232	-0-	7115	2		N	-0-					-0-
01	7347	X	7188	-0-	-159	-0-	7188	2		N	-0-					-0-
02	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2		N	-0-					-0-
03	7223	X	7174	-0-	-49	-0-	7174	2		N	-0-					-0-
04	6990	X	6935	-0-	-55	-0-	6935	2		N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-					-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-					-0-
01	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	2		N	-0-					-0-
02	2424	N	2339	-0-	-85	-0-	2339	2		N	-0-					-0-
03	2790	N	2600	-0-	-190	-0-	2600	2		N	-0-					-0-
04	2970	X	2512	-0-	-458	-0-	2512	2		N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

11	37800	X	25411	-0-	-12389	-0-	25411	2		N	-0-					-0-
12	39060	X	30744	-0-	-8316	-0-	30744	2		N	-0-					-0-
01	33635	X	27822	-0-	-5813	-0-	27822	2		N	-0-					-0-
02	30380	X	17570	-0-	-12810	-0-	17570	2		N	-0-					-0-
03	33635	X	5823	-0-	-27812	-0-	5823	2		N	-0-					-0-
04	29760	X	2833	-0-	-26927	-0-	2833	2		N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1224	-0-	-1776	352	1224	2			N	-0-					-0-
12	1365	N	1013	-0-	-352	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	804	-0-	-653	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2080	-0-	-1299	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	877	-0-	-353	-0-	877	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113730	X	106947	-0-	-6783	-0-	106945	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	118017	X	113940	-0-	-4077	-0-	113934	3	6	4	N	-0-					-0-
01	120896	X	120896	-0-	-0-	-0-	120896	3			N	-0-					-0-
02	107044	X	106812	-0-	-232	-0-	106812	3			N	-0-					-0-
03	118398	X	118398	-0-	-0-	-0-	118391	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	114690	X	-0-	-0-	-114690	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21810	X	19468	-0-	-2342	-0-	19468	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	19228	-0-	-3247	-0-	19228	2			N	-0-					-0-
01	22475	X	20260	-0-	-2215	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18265	-0-	-1895	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	21357	-0-	-963	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
*04	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	22464	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6639	-0-	-81	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	3	1	6992	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5980	-0-	-152	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
*04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20940	X	20776	-0-	-164	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
12	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	21714	2			N	-0-					-0-
01	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	16	1	23165	2	N	-0-					-0-
02	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
03	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	21790	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	21205	-0-	-35	-0-	21205	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390 X	7785	-0-	-1605	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
12	9703 X	7591	-0-	-2112	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
01	9703 X	5507	-0-	-4196	-0-	14	1	5493	2	N	-0-					-0-
02	7448 X	6834	-0-	-614	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	8246 X	7596	-0-	-650	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
*04	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

11	16650 X	15911	-0-	-739	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
12	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
01	16771 X	1951	-0-	-14820	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	11681	-0-	11681	11681	11681	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	17145	-0-	17145	28826	17145	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28826					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9	Y	18					76
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1223	2	14	9	Y	13					89
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1211	2	19	9	Y	17					106
02	1344	N	1149	-0-	-195	-0-	1137	2	12	9	Y	11	67	1			50
03	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1187	2	30	9	Y	27					77
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	Y	13					90

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18					76
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1781	2	28	9	Y	25					101
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1781	2	31	9	Y	28					129
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18	112	1			35
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	Y	12					47
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1781	2	23	9	Y	21					68

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					1
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					1
*01	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			Y	-0-					1
02	784	N	155	-0-	-629	-0-	155	2			Y	-0-					1
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					1
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					2
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					2
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					2
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					2
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5098	3	56	9	Y	51					129
12	5301 X	3861	-0-	-1440	-0-	3837	3	24	9	Y	22	100	1			51
01	5301 X	2200	-0-	-3101	-0-	2127	3	73	9	Y	66					117
02	4900 X	2972	-0-	-1928	-0-	2937	3	35	9	Y	32					149
03	5332 X	4897	-0-	-435	-0-	4867	3	30	9	Y	27	110	1			66
*04	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5822	3	21	9	Y	19					85

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					112

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

11	1710	X	1700	-0-	-10	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1554	-0-	1554	1554	1554	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1433	-0-	1433	2987	1433	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2987					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

11	21199		21199	-0-	-0-	-0-	21199	3			N	-0-					-0-
12	21391	R	21391	-0-	-0-	-0-	21391	3			N	-0-					-0-
01	21669	#	21030	-0-	-639	-0-	21030	3			N	-0-					-0-
02	19796	#	18996	-0-	-800	-0-	18992	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	21917	#	19052	-0-	-2865	-0-	19052	3			N	-0-					-0-
04	21210	#	18158	-0-	-3052	-0-	18158	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
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					220
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					220
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1	1	8			220
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1	1	8			220
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	191	2	10	9	N	9	9	8			220
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1	1	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

11	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	1545	2	31	9	Y	28	4	1			30
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1834	2	44	9	Y	40	19	1			51
*01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1735	2	86	9	Y	78	78	1			51
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1461	2	25	9	Y	23	49	1			25
03	1891 N	1539	-0-	-352	-0-	1530	2	9	9	Y	8	24	1			9
04	1770 N	1735	-0-	-35	-0-	1735	2			Y	-0-	8	1			1

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	2943	2	182	9	Y	165	179	1			259
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3056	2	152	9	Y	138	169	1			228
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	2960	2	232	9	Y	211	302	1			137
02	2856 X	2802	-0-	-54	-0-	2623	2	179	9	Y	163	133	1			167
03	3162 X	3102	-0-	-60	-0-	2895	2	207	9	Y	188	165	1			190
04	3060 X	3056	-0-	-4	-0-	2888	2	168	9	Y	153	172	1			171

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

11	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	12420	2	2	9	N	2					50
12	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	13821	2	15	9	N	14					64
01	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	13843	2	77	9	N	70					134
02	13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	13342	2	22	9	N	20					154
03	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	14319	2	58	9	N	53					207
*04	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	14267	2	23	9	N	21	175	1			53

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

11	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	1661	2	40	9	N	36					200
12	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1629	2	64	9	N	58	193	1			65
01	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	1536	2	72	9	N	65					130
02	1596 N	1449	-0-	-147	-0-	1395	2	54	9	N	49					179
03	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1612	2	51	9	N	46					225
*04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1682	2	56	9	N	51	162	1			114

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					55
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					55
01	682 X	464	-0-	-218	-0-	464	2			N	-0-					55
02	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					55
03	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					55
*04	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1520	2	72	9	N	65					120

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	434 N	38	-0-	-396	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	330 N	39	-0-	-291	-0-	39	3			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

11	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	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	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
11	12780 #	12636	-0-	-144	-0-	12630	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	13206 #	13128	-0-	-78	-0-	13115	3	13	9	N	12	12	8			-0-
01	13144 #	12832	-0-	-312	-0-	12830	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11788 #	11525	-0-	-263	-0-	11523	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	13113 #	12941	-0-	-172	-0-	12928	3	13	9	N	12	12	8			-0-
*04	12690 #	12664	-0-	-26	-0-	12658	3	6	9	N	5	5	8			-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

11	1170 X	846	-0-	-324	-0-	46	1	799	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1116 X	757	-0-	-359	-0-	52	1	705	2	N	-0-					-0-
01	1209 X	688	-0-	-521	-0-	69	1	608	2	N	10	10	8			-0-
						11	9									
02	700 N	284	-0-	-416	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-
03	744 N	72	-0-	-672	-0-	2	1	68	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	660 N	98	-0-	-562	-0-	6	1	92	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

11	T. A.	2408	-0-	2408	4544	2408	2			N	-0-					-0-
12	4544 X	-0-	-0-	-4544	-0-					N	-0-					-0-
01	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

11	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
12	6572 X	6548	-0-	-24	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
01	6572 X	2204	-0-	-4368	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	6804 X	2429	-0-	-4375	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
04	6480 X	2802	-0-	-3678	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180029	X	37798	-0-	-142231	-0-	37798	2			N	-0-					-0-
12	52855	X	38388	-0-	-14467	-0-	37330	2	1058	4	N	-0-					-0-
01	52855	X	2348	-0-	-50507	-0-	1129	2	1219	4	N	-0-					-0-
02	39424	X	-0-	-0-	-39424	-0-					N	-0-					-0-
03	41602	X	729	-0-	-40873	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*04	48327	X	48327	-0-	-0-	-0-	14452	2	33875	4	N	-0-					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4000 - 8500

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

11	2550	X	1283	-0-	-1267	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	463	-0-	-2172	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	8	-0-	-2627	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	717	-0-	-1663	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1038	-0-	-1597	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1046	-0-	-244	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

11	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

*11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	4761	1	1409	2	N	-0-					-0-
*12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	4910	1	1707	2	N	-0-					-0-
*01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	4672	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	3697	1	1157	2	N	-0-					-0-
03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	4651	1	1494	2	N	-0-					-0-
*04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	4467	1	907	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

11	1710	X	721	-0-	-989	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	139	-0-	-1566	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1130	-0-	-580	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	50070	X	46270	-0-	-3800	-0-	46270	2			N	-0-					-0-
*12	51925	X	49696	-0-	-2229	-0-	49696	2			N	-0-					-0-
*01	51925	X	49707	-0-	-2218	-0-	49707	2			N	-0-					-0-
02	47180	X	40187	-0-	-6993	-0-	40187	2			N	-0-					-0-
03	52111	X	51153	-0-	-958	-0-	51153	2			N	-0-					-0-
*04	51329	X	51329	-0-	-0-	-0-	51329	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	42270	X	35930	-0-	-6340	-0-	35930	2			N	-0-					-0-
*12	43679	X	39905	-0-	-3774	-0-	39905	2			N	-0-					-0-
*01	43679	X	35500	-0-	-8179	-0-	35500	2			N	-0-					-0-
02	38276	X	28894	-0-	-9382	-0-	28894	2			N	-0-					-0-
03	42377	X	39204	-0-	-3173	-0-	39204	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	37621	-0-	-989	-0-	37621	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*12	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	928	-0-	-164	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
*12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
*01	7006	X	6668	-0-	-338	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
03	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
*04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	35220	X	34466	-0-	-754	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
*12	37138	X	36349	-0-	-789	-0-	36349	2			N	-0-					-0-
*01	37293	X	36499	-0-	-794	-0-	36499	2			N	-0-					-0-
02	33684	X	29213	-0-	-4471	-0-	29213	2			N	-0-					-0-
03	37293	X	36098	-0-	-1195	-0-	36098	2			N	-0-					-0-
04	35310	X	35087	-0-	-223	-0-	35087	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	13975	-0-	-1115	-0-	643	1	13332	3	N	-0-			-0-
12	15593	X	11848	-0-	-3745	-0-	126	1	11722	3	N	-0-			-0-
01	15593	X	11874	-0-	-3719	-0-	11874	3			N	-0-			-0-
02	14784	X	9982	-0-	-4802	-0-	9982	3			N	-0-			-0-
03	14446	X	11950	-0-	-2496	-0-	11950	3			N	-0-			-0-
04	13980	X	11619	-0-	-2361	-0-	11619	3			N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	252	1	5215	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	1241	-0-	-1797	-0-	13	1	1228	3	N	-0-			-0-
01	26350	X	5420	-0-	-20930	-0-	5420	3			N	-0-			-0-
02	24416	X	1316	-0-	-23100	-0-	1316	3			N	-0-			-0-
03	27032	X	11318	-0-	-15714	-0-	11318	3			N	-0-			-0-
*04	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	3			N	-0-			-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

11	6780	X	5812	-0-	-968	-0-	268	1	5544	3	N	-0-			-0-
12	7006	X	6999	-0-	-7	-0-	75	1	6924	3	N	-0-			-0-
01	7006	X	5948	-0-	-1058	-0-	5948	3			N	-0-			-0-
02	5740	X	5022	-0-	-718	-0-	5022	3			N	-0-			-0-
03	7006	X	5609	-0-	-1397	-0-	5609	3			N	-0-			-0-
04	6780	X	5956	-0-	-824	-0-	5956	3			N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

11	35970	X	31556	-0-	-4414	-0-	1453	1	30103	3	N	-0-			-0-
12	37448	X	24953	-0-	-12495	-0-	266	1	24687	3	N	-0-			-0-
01	37448	X	24533	-0-	-12915	-0-	24533	3			N	-0-			-0-
02	32004	X	22221	-0-	-9783	-0-	22221	3			N	-0-			-0-
03	35433	X	24648	-0-	-10785	-0-	24648	3			N	-0-			-0-
04	31560	X	22378	-0-	-9182	-0-	22378	3			N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

11	27809	X	27809	-0-	-0-	-0-	1280	1	26529	3	N	-0-			-0-
12	28241	X	27591	-0-	-650	-0-	294	1	27297	3	N	-0-			-0-
01	28241	X	27131	-0-	-1110	-0-	27131	3			N	-0-			-0-
02	25172	X	24407	-0-	-765	-0-	24407	3			N	-0-			-0-
03	27869	X	27089	-0-	-780	-0-	27089	3			N	-0-			-0-
04	26970	X	25875	-0-	-1095	-0-	25875	3			N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSTON WELL #: 2 RRCID -> 204978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2479 R	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					48
12	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					48
01	2578 R	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					48
02	2329 R	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					48
03	2610 R	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					48
*04	2232 R	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300 #	4860	-0-	-1440	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
12	6510 #	5920	-0-	-590	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
01	6510 #	5610	-0-	-900	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
02	5880 #	5586	-0-	-294	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
03	6510 #	6202	-0-	-308	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
*04	6129 R	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	60	3	63	9	Y	57	56	1			1

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110 #	863	-0-	-247	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	1147 #	1130	-0-	-17	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1147 #	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	1116 #	886	-0-	-230	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	1110 #	900	-0-	-210	-0-	900	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

11	1350 #	1056	-0-	-294	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
12	1209 #	1149	-0-	-60	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
01	1178 #	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
02	1064 #	1053	-0-	-11	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
03	1147 #	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
*04	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

11	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	930 #	797	-0-	-133	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	840 #	519	-0-	-321	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	930 #	508	-0-	-422	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	900 #	671	-0-	-229	-0-	671	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

11	T. A.	381	-0-	381	786	381	3			Y	-0-					3
12	T. A.	404	-0-	404	1190	404	3			Y	-0-					3
01	T. A.	371	-0-	371	1561	371	3			Y	-0-					3
02	1977 R	416	-0-	-1561	-0-	416	3			Y	-0-					3
03	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					3
*04	513 R	513	-0-	-0-	-0-	450	3	63	9	Y	57	59	1			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
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					11
12	124 #	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					11
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					11
02	112 #	67	-0-	-45	-0-	67	3			Y	-0-					11
03	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					11
*04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					11

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

11	930 #	851	-0-	-79	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
12	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
01	930 #	866	-0-	-64	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
02	840 #	804	-0-	-36	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
03	930 #	897	-0-	-33	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
*04	933 R	933	-0-	-0-	-0-	870	3	63	9	Y	57	56	1			1

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

11	360 #	117	-0-	-243	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
12	372 #	124	-0-	-248	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	372 #	124	-0-	-248	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

11	5400 #	4995	-0-	-405	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
12	5611 R	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
01	6628 R	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
02	7300 R	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
03	8075 R	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
*04	8176 R	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					8
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					8
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					8
02	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					8
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					8
04	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

11	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
01	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*04	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	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
11	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	196	#	160	-0-	-36	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	217	#	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	#	1278	-0-	-192	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1612	#	1610	-0-	-2	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	2330	R	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	2094	R	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	1972	R	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
04	2250	#	1614	-0-	-636	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	84	#	37	-0-	-47	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					78
12	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					78
01	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					78
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					78
03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					78
04	210	#	117	-0-	-93	-0-	117	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	#	2419	-0-	-101	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
12	2728	#	2632	-0-	-96	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	2821	#	2699	-0-	-122	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
02	2548	#	2136	-0-	-412	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	2821	#	2648	-0-	-173	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*04	2726	R	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HABANERO, W. (WOLFCAMP) 37869 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176415 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	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

11	787 X	2	-0-	-785	-0-	2	2			N	-0-					29
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					29
01	248 N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					29
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	1	8			29
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					29
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-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

11	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	622	1	11688	2	N	24	2	8			149
						26	9									
12	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	592	1	10757	2	N	22	1	8			170
						24	9									
01	11222 X	6739	-0-	-4483	-0-	724	1	5982	2	N	30					200
						33	9									
02	13300 X	11249	-0-	-2051	-0-	713	1	10523	2	N	12	1	8			211
						13	9									
03	12741 X	10581	-0-	-2160	-0-	694	1	9886	2	N	1	1	8			211
						1	9									
04	12330 X	8345	-0-	-3985	-0-	525	1	7807	2	N	12					223
						13	9									

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					128
12	3751 X	1863	-0-	-1888	-0-	1863	2			N	-0-					128
01	3751 X	1194	-0-	-2557	-0-	1194	2			N	-0-					128
02	3388 X	1432	-0-	-1956	-0-	1431	2	1	9	N	1	1	8			128
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3073	2	1	9	N	1	1	8			128
*04	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					128

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	38	1	7907	2	N	-0-					112
12	8184	X	5477	-0-	-2707	-0-	369	1	5108	2	N	-0-					112
01	8184	X	2464	-0-	-5720	-0-	68	1	2393	2	N	3					115
							3	9									
02	11200	X	4340	-0-	-6860	-0-	118	1	4222	2	N	-0-					115
03	11470	X	3237	-0-	-8233	-0-	215	1	3022	2	N	-0-					115
04	7950	X	2073	-0-	-5877	-0-	58	1	2014	2	N	1					116
							1	9									

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

11	5070	X	4470	-0-	-600	-0-	4470	2			N	-0-					15
12	4526	X	4497	-0-	-29	-0-	4489	2	8	9	N	7	7	8			15
01	4681	X	3924	-0-	-757	-0-	3924	2			N	-0-					15
02	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					15
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					15
*04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					15

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

11	2820	X	1585	-0-	-1235	-0-	1508	2	77	9	N	70	1	8			133
12	2914	X	1382	-0-	-1532	-0-	1323	2	59	9	N	54					187
01	2480	X	1991	-0-	-489	-0-	1990	2	1	9	N	1	1	8			187
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2802	2	1	9	N	1	1	8			187
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2274	2	2	9	N	2	2	8			187
04	1920	X	1707	-0-	-213	-0-	1706	2	1	9	N	1	1	8			187

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

11	11820	X	10390	-0-	-1430	-0-	14	1	10350	2	N	24	1	8			77
							26	9									
12	13020	X	5458	-0-	-7562	-0-	5438	2	20	9	N	18					95
01	13020	X	3043	-0-	-9977	-0-	3042	2	1	9	N	1					96
02	11760	X	9269	-0-	-2491	-0-	10	1	9233	2	N	24					120
							26	9									
03	11873	X	7290	-0-	-4583	-0-	1	1	7281	2	N	7	7	8			120
							8	9									
04	10380	X	9011	-0-	-1369	-0-	9000	2	11	9	N	10					130

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

11	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					146
12	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					146
01	5797	X	1201	-0-	-4596	-0-	1201	2			N	-0-					146
02	7056	X	6218	-0-	-838	-0-	6217	2	1	9	N	1	1	8			146
03	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	12143	2	1	9	N	1	1	8			146
04	10830	X	10678	-0-	-152	-0-	10678	2			N	-0-					146

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					43
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					43
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					43
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					43
03	1922	N	1405	-0-	-517	-0-	1405	2			N	-0-					43
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					43

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					130
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					130
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					130
02	1484	N	1239	-0-	-245	-0-	1239	2			N	-0-					130
03	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	1392	2			N	-0-					130
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					130

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

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	5	5	8			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

11	18900	X	16276	-0-	-2624	-0-	16275	2	1	9	N	1	1	8			7
12	19530	X	14153	-0-	-5377	-0-	270	1	13883	2	N	-0-					7
01	19530	X	6367	-0-	-13163	-0-	91	1	6276	2	N	-0-					7
02	19684	X	10425	-0-	-9259	-0-	283	1	10142	2	N	-0-					7
03	19933	X	8916	-0-	-11017	-0-	190	1	8726	2	N	-0-					7
04	16290	X	11673	-0-	-4617	-0-	494	1	11179	2	N	-0-					7

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

11	19440	X	19242	-0-	-198	-0-	819	1	18421	2	N	2	1	8			63
							2	9									
12	18662	X	9092	-0-	-9570	-0-	419	1	8673	2	N	-0-					63
01	18662	X	3022	-0-	-15640	-0-	180	1	2836	2	N	5					68
							6	9									
02	17948	X	110	-0-	-17838	-0-	90	1	18	2	N	2					70
							2	9									
03	19871	X	17987	-0-	-1884	-0-	575	1	17406	2	N	5					75
							6	9									
04	19230	X	16756	-0-	-2474	-0-	691	1	16065	2	N	-0-					75

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5261	2	2	9	N	2	2	8			1
12	4867	X	1144	-0-	-3723	-0-	1144	2			N	-0-					1
01	4867	X	2042	-0-	-2825	-0-	2041	2	1	9	N	1	1	8			1
02	4900	X	1600	-0-	-3300	-0-	1600	2			N	-0-					1
03	5425	X	2347	-0-	-3078	-0-	2346	2	1	9	N	1					2
04	5250	X	2560	-0-	-2690	-0-	2560	2			N	-0-					2

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	107	1	1238	2	N	1	1	8			56
							1	9									
12	1922	N	531	-0-	-1391	-0-	77	1	454	2	N	-0-					56
01	1922	N	153	-0-	-1769	-0-	153	2			N	-0-					56
02	1260	N	909	-0-	-351	-0-	873	2	36	9	N	33					56
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	N	2					58
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					58

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101700	X	91183	-0-	-10517	-0-	90500	2	683	9	N	621	755	1	1	8	164
12	103106	X	89888	-0-	-13218	-0-	89096	2	792	9	N	720	740	1	1	8	143
01	102548	X	80360	-0-	-22188	-0-	79855	2	505	9	N	459	192	1	2	8	408
02	91532	X	85383	-0-	-6149	-0-	84705	2	678	9	N	616	754	1	1	8	269
03	96689	X	92976	-0-	-3713	-0-	92219	2	757	9	N	688	368	1	1	8	588
04	91170	X	80109	-0-	-11061	-0-	79473	2	636	9	N	578	931	1			235

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

11	14490	X	10433	-0-	-4057	-0-	610	1	9814	2	N	8	2	8			17
							9	9									
12	14973	X	14574	-0-	-399	-0-	120	1	14448	2	N	5	4	8			18
							6	9									
01	12214	X	3194	-0-	-9020	-0-	3192	2	2	9	N	2	2	8			18
02	11032	X	6032	-0-	-5000	-0-	12	1	6018	2	N	2	1	8			19
							2	9									
03	14570	X	9099	-0-	-5471	-0-	48	1	8983	2	N	62	59	8			22
							68	9									
*04	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	52	1	14593	2	N	2	1	8			23
							2	9									

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

11	1050	X	795	-0-	-255	-0-	795	2			N	-0-					67
12	1116	X	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-					67
01	1116	X	798	-0-	-318	-0-	798	2			N	-0-	1	8			66
02	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					66
03	1023	X	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					66
04	990	X	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					66

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

11	7200	X	6636	-0-	-564	-0-	6634	2	2	9	N	2	2	8			56
12	7440	X	6855	-0-	-585	-0-	6855	2			N	-0-					56
01	7316	X	5296	-0-	-2020	-0-	5295	2	1	9	N	1	1	8			56
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					56
03	6851	X	6416	-0-	-435	-0-	6416	2			N	-0-					56
04	6630	X	5437	-0-	-1193	-0-	5437	2			N	-0-					56

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	899	-0-	-751	-0-	899	2			N	-0-					143
12	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					143
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					143
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					143
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					143
04	4680	X	1648	-0-	-3032	-0-	1648	2			N	-0-					143

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

11	690	N	154	-0-	-536	-0-	154	2			N	-0-					52
12	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-					52
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					52
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					52
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					52
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	1	1	8			52

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	245	1	3664	2	N	3	2	8			148
							3	9									
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	255	1	3109	2	N	-0-					148
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	207	1	4742	2	N	-0-					148
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	159	1	2886	2	N	-0-					148
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					148
*04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					148

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

11	1350	X	894	-0-	-456	-0-	48	1	845	2	N	1	1	8			118
							1	9									
12	1395	X	633	-0-	-762	-0-	98	1	535	2	N	-0-					118
01	1147	X	699	-0-	-448	-0-	1	1	698	2	N	-0-					118
02	1036	X	709	-0-	-327	-0-	9	1	700	2	N	-0-					118
03	1023	X	637	-0-	-386	-0-	637	2			N	-0-					118
04	900	X	519	-0-	-381	-0-	517	2	2	9	N	2	2	8			118

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					92
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					92
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					92

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

11	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					19
12	1736	X	204	-0-	-1532	-0-	204	2			N	-0-					19
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					19
02	4452	X	3638	-0-	-814	-0-	3637	2	1	9	N	1	1	8			19
03	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	19805	2	6	9	N	5	5	8			19
*04	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19293	2	7	9	N	6	6	8			19

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	N	1					133
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					133
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					133
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					133
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					133
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					133

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

11	12390	X	6772	-0-	-5618	-0-	836	1	5936	2	N	-0-					53
12	12803	X	6717	-0-	-6086	-0-	767	1	5950	2	N	-0-					53
01	12214	X	8214	-0-	-4000	-0-	736	1	7478	2	N	-0-					53
02	11032	X	7074	-0-	-3958	-0-	389	1	6685	2	N	-0-					53
03	12214	X	7459	-0-	-4755	-0-	1222	1	6237	2	N	-0-					53
04	7950	X	7217	-0-	-733	-0-	848	1	6369	2	N	-0-					53

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

11	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	880	1	5569	2	N	-0-					18
12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	515	1	5663	2	N	-0-					18
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	126	1	4755	2	N	-0-					18
02	8484	X	6053	-0-	-2431	-0-	423	1	5630	2	N	-0-					18
03	9393	X	7965	-0-	-1428	-0-	523	1	7442	2	N	-0-					18
04	6450	X	4650	-0-	-1800	-0-	584	1	4066	2	N	-0-					18

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	N	1					120
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					120
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	171	2	6	9	N	5					125
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1					126
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					126
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					126

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	10684	-0-	-1016	-0-	10682	2	2	9	N	2	2	8			40
12	11811	X	11469	-0-	-342	-0-	11468	2	1	9	N	1	1	8			40
01	11811	X	10855	-0-	-956	-0-	10852	2	3	9	N	3	3	8			40
02	10500	X	10463	-0-	-37	-0-	10462	2	1	9	N	1	1	8			40
03	11532	X	11289	-0-	-243	-0-	11288	2	1	9	N	1	1	8			40
04	11100	X	9057	-0-	-2043	-0-	9056	2	1	9	N	1	1	8			40

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					37
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					37
01	496	N	56	-0-	-440	-0-	56	2			N	-0-					37
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					37
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					37
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					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
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	992	N	605	-0-	-387	-0-	604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	896	N	451	-0-	-445	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	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
11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					48
12	589	X	123	-0-	-466	-0-	123	2			N	-0-					48
01	589	X	396	-0-	-193	-0-	396	2			N	-0-					48
02	560	X	310	-0-	-250	-0-	310	2			N	-0-					48
03	620	X	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					48
04	600	X	225	-0-	-375	-0-	225	2			N	-0-					48

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
11	510	X	284	-0-	-226	-0-	283	2	1	9	N	1					86
12	527	X	106	-0-	-421	-0-	105	2	1	9	N	1					87
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1100	2	31	9	N	28					115
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					115
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1786	2	95	9	N	86					201
04	1080	X	483	-0-	-597	-0-	392	2	91	9	N	83	154	1			130

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56820	X	40540	-0-	-16280	-0-	2707	1 9	37832	2	N	1	1	8			85
12	58714	X	41121	-0-	-17593	-0-	1712	1	39409	2	N	-0-					85
01	57226	X	11549	-0-	-45677	-0-	550	1	10999	2	N	-0-					85
02	51688	X	24231	-0-	-27457	-0-	1462	1	22769	2	N	-0-					85
03	57226	X	42364	-0-	-14862	-0-	1921	1	40443	2	N	-0-					85
*04	43903	X	43903	-0-	-0-	-0-	2186	1	41717	2	N	-0-					85

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	755	1 9	9869	2	N	1	1	8			14
12	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	687	1	9495	2	N	-0-					14
01	10850	X	5231	-0-	-5619	-0-	32	1	5199	2	N	-0-					14
02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	724	1	10152	2	N	-0-					14
03	10974	X	9007	-0-	-1967	-0-	578	1	8429	2	N	-0-					14
04	10620	X	9568	-0-	-1052	-0-	460	1	9108	2	N	-0-					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
11	8970	X	6675	-0-	-2295	-0-	776	1	5899	2	N	-0-					104
12	9486	X	3343	-0-	-6143	-0-	241	1	3102	2	N	-0-					104
01	9486	X	2071	-0-	-7415	-0-	152	1	1919	2	N	-0-					104
02	8568	X	5986	-0-	-2582	-0-	622	1	5364	2	N	-0-					104
03	6913	X	5941	-0-	-972	-0-	894	1 9	5040	2	N	6	4	8			106
*04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	269	1	8737	2	N	-0-					106

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	535	1 2 9	3687	2	N	2	1	8			10
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	651	1 3 9	3423	2	N	3					13
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	54	1	3773	2	N	-0-					13
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	640	1 1 9	4704	2	N	1					14
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	727	1 34 9	4220	2	N	31					45
04	4230	X	3929	-0-	-301	-0-	697	1 1 9	3231	2	N	1	1	8			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
11	8850	X	4642	-0-	-4208	-0-	447	1	4195	2	N	-0-					59
12	9610	X	2322	-0-	-7288	-0-	187	1	2135	2	N	-0-					59
01	9610	X	245	-0-	-9365	-0-	12	1	233	2	N	-0-					59
02	8680	X	432	-0-	-8248	-0-	432	2			N	-0-					59
03	8525	X	3960	-0-	-4565	-0-	77	1	3883	2	N	-0-					59
*04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	311	1	4825	2	N	-0-					59

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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
11	8730	X	8217	-0-	-513	-0-	363	1	7854	2	N	-0-					24
12	9021	X	4182	-0-	-4839	-0-	204	1	3978	2	N	-0-					24
01	9021	X	3496	-0-	-5525	-0-	108	1	3384	2	N	4					28
							4	9									
02	7672	X	1150	-0-	-6522	-0-	244	1	904	2	N	2					30
							2	9									
03	8494	X	4035	-0-	-4459	-0-	179	1	3855	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	8220	X	540	-0-	-7680	-0-	308	1	231	2	N	1					31
							1	9									

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					133
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					133
01	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	3085	2			N	-0-					133
02	3556	X	3259	-0-	-297	-0-	3259	2			N	-0-					133
03	3937	X	3288	-0-	-649	-0-	3288	2			N	-0-					133
04	3810	X	3090	-0-	-720	-0-	3090	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

11	3000	X	521	-0-	-2479	-0-	168	1	353	2	N	-0-					23
12	3100	X	356	-0-	-2744	-0-	50	1	306	2	N	-0-					23
01	3100	X	263	-0-	-2837	-0-	47	1	216	2	N	-0-					23
02	1316	X	119	-0-	-1197	-0-	118	2	1	9	N	1					24
03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					24
04	510	X	286	-0-	-224	-0-	286	2			N	-0-					24

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

11	64710	X	57259	-0-	-7451	-0-	3	1	57256	2	N	-0-					46
12	65906	X	56994	-0-	-8912	-0-	2	1	56992	2	N	-0-					46
01	63209	X	42779	-0-	-20430	-0-	61	1	42718	2	N	-0-					46
02	57840	X	57840	-0-	-0-	-0-	128	1	57712	2	N	-0-					46
03	61147	X	61147	-0-	-0-	-0-	114	1	61033	2	N	-0-					46
04	57270	X	57255	-0-	-15	-0-	40	1	57215	2	N	-0-					46

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4992	2	1	9	N	1	1	8			88
12	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					88
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					88
02	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10945	2	1	9	N	1	1	8			88
03	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8858	2	1	9	N	1	1	8			88
04	8340	X	5009	-0-	-3331	-0-	5009	2			N	-0-					88

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17340	X	5652	-0-	-11688	-0-	444	1	5205	2	N	3	3	8			71
							3	9									
12	17112	X	5611	-0-	-11501	-0-	558	1	5053	2	N	-0-					71
01	14322	X	4401	-0-	-9921	-0-	589	1	3812	2	N	-0-					71
02	5264	X	4844	-0-	-420	-0-	888	1	3954	2	N	2					71
							2	9									
03	5828	X	5025	-0-	-803	-0-	811	1	4210	2	N	4	4	8			71
							4	9									
04	5640	X	5004	-0-	-636	-0-	681	1	4301	2	N	20					91
							22	9									

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

11	43020	X	33586	-0-	-9434	-0-	1216	1	32087	2	N	257	175	1	3	8		195
							283	9										
12	41819	X	38874	-0-	-2945	-0-	1448	1	37372	2	N	49	180	1	2	8		62
							54	9										
01	41199	X	20834	-0-	-20365	-0-	424	1	20315	2	N	86	2	8				146
							95	9										
02	36288	X	27280	-0-	-9008	-0-	109	1	27019	2	N	138	161	1	3	8		120
							152	9										
03	39866	X	30125	-0-	-9741	-0-	221	1	29875	2	N	26	6	8				140
							29	9										
04	37620	X	27142	-0-	-10478	-0-	27088	2	54	9	N	49	1	8				188

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 #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	9256	-0-	-5744	-0-	408	1	8848	2	N	-0-					155
12	15500	X	12511	-0-	-2989	-0-	501	1	11997	2	N	12					167
							13	9									
01	16151	X	7645	-0-	-8506	-0-	182	1	7448	2	N	14					181
							15	9									
02	14560	X	1730	-0-	-12830	-0-	60	1	1670	2	N	-0-					181
03	16120	X	8913	-0-	-7207	-0-	401	1	8511	2	N	1	1	8			181
							1	9									
04	12120	X	7167	-0-	-4953	-0-	385	1	6782	2	N	-0-					181

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50580	X	43418	-0-	-7162	-0-	43222	2	196	9	N	178	3	8			238
12	51739	X	51000	-0-	-739	-0-	50960	2	40	9	N	36	181	1	2	8	91
01	50809	X	44663	-0-	-6146	-0-	44527	2	136	9	N	124	12	8			203
02	45892	X	45376	-0-	-516	-0-	45169	2	207	9	N	188	181	1	3	8	207
03	50995	X	47105	-0-	-3890	-0-	46893	2	212	9	N	193	171	1	6	8	223
04	49350	X	42448	-0-	-6902	-0-	42328	2	120	9	N	109	179	1	2	8	151

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
11	930	X	2	-0-	-928	-0-	2	2			N	-0-					10
12	372	X	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					10
01	372	X	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					10
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					10
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	N	1	1	8			10
*04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55980	X	-0-	-0-	-55980	-0-					N	-0-					15
12	57846	X	-0-	-0-	-57846	-0-					N	-0-					15
01	33573	X	-0-	-0-	-33573	-0-					N	-0-					15
02	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					15
03	20053	X	20053	-0-	-0-	-0-	20052	2	1	9	N	1	1	8			15
*04	22368	X	22368	-0-	-0-	-0-	22368	2			N	-0-					15

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
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	19740	X	16607	-0-	-3133	-0-	453	1	16146	2	N	7	2	8			198
							8	9									
12	19437	X	16472	-0-	-2965	-0-	278	1	16191	2	N	3	1	8			200
							3	9									
01	19003	X	15633	-0-	-3370	-0-	338	1	15256	2	N	35	1	8			234
							39	9									
02	16632	X	14608	-0-	-2024	-0-	361	1	14206	2	N	37	159	1	1	8	111
							41	9									
03	17887	X	16206	-0-	-1681	-0-	419	1	15715	2	N	65	15	8			161
							72	9									
04	16620	X	15927	-0-	-693	-0-	452	1	15429	2	N	42	166	1	1	8	36
							46	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	168	N	25	-0-	-143	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	N	1	1	8			-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
11	15330	X	13651	-0-	-1679	-0-	412	1	13156	2	N	75	169	1	1	8	78
							83	9									
12	15841	X	12479	-0-	-3362	-0-	534	1	11866	2	N	72	100	1			50
							79	9									
01	15841	X	7077	-0-	-8764	-0-	153	1	6843	2	N	74					124
							81	9									
02	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	733	1	14317	2	N	115	174	1			65
							127	9									
03	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	759	1	14824	2	N	104	148	1			21
							114	9									
*04	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	762	1	12813	2	N	89					110
							98	9									

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	2883	-0-	-1467	-0-	228	1	2655	2	N	-0-					150
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	457	1	3144	2	N	20					170
							22	9									
01	1860	X	989	-0-	-871	-0-	36	1	951	2	N	2					172
							2	9									
02	2688	X	2421	-0-	-267	-0-	43	1	2364	2	N	13					185
							14	9									
03	3627	X	2654	-0-	-973	-0-	68	1	2562	2	N	22	10	8			197
							24	9									
04	3510	X	1590	-0-	-1920	-0-	1586	2	4	9	N	4					201

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80220	X	54237	-0-	-25983	-0-	2930	1	51304	2	N	3	1	8			16
							3	9									
12	82894	X	61308	-0-	-21586	-0-	3362	1	57946	2	N	-0-					16
01	75826	X	13923	-0-	-61903	-0-	1163	1	12760	2	N	-0-					16
02	68488	X	4288	-0-	-64200	-0-	282	1	4006	2	N	-0-					16
03	75423	X	-0-	-0-	-75423	-0-					N	-0-					16
04	59340	X	-0-	-0-	-59340	-0-					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
11	3360	X	1919	-0-	-1441	-0-	502	1	1417	2	N	-0-					58
12	2976	X	1109	-0-	-1867	-0-	509	1	600	2	N	-0-					58
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	482	1	2814	2	N	-0-					58
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	483	1	2449	2	N	-0-					58
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	542	1	2988	2	N	-0-					58
04	3180	X	1514	-0-	-1666	-0-	391	1	1123	2	N	-0-					58

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43189	X	43189	-0-	-0-	-0-	1186	1	41869	2	N	122	181	1	6	8	236
							134	9									
12	38665	X	38665	-0-	-0-	-0-	785	1	37858	2	N	20	164	1	2	8	90
							22	9									
01	36177	X	20467	-0-	-15710	-0-	19994	2	473	9	N	430	159	1	2	8	359
02	40320	X	21287	-0-	-19033	-0-	20984	2	303	9	N	275	519	1			115
03	44640	X	23714	-0-	-20926	-0-	23521	2	193	9	N	175	1	8			289
04	43200	X	23012	-0-	-20188	-0-	22596	2	416	9	N	378	537	1			130

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

11	4230	X	3034	-0-	-1196	-0-	169	1	2865	2	N	-0-					50
12	4371	X	1710	-0-	-2661	-0-	88	1	1622	2	N	-0-					50
01	4371	X	1827	-0-	-2544	-0-	253	1	1574	2	N	-0-					50
02	3948	X	3138	-0-	-810	-0-	582	1	2556	2	N	-0-					50
03	4030	X	2736	-0-	-1294	-0-	597	1	2139	2	N	-0-					50
04	3030	X	2173	-0-	-857	-0-	572	1	1601	2	N	-0-					50

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					14
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					14
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					170
12	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					170
01	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					170
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					170
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					170
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					170

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	701	1	5225	2	N	1	1	8			47
							1	9									
12	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	4168	1	4773	2	N	2					49
							2	9									
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	2053	1	3775	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	7397	1	6485	2	N	1	1	8			49
							1	9									
03	8928	X	7855	-0-	-1073	-0-	4551	1	3293	2	N	10	5	8			54
							11	9									
*04	25185	X	25185	-0-	-0-	-0-	10680	1	14504	2	N	1	1	8			54
							1	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	421	1	6376	2	N	1	1	8			14
							1	9									
12	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	408	1	4536	2	N	-0-					14
01	5890	X	3978	-0-	-1912	-0-	79	1	3899	2	N	-0-					14
02	6412	X	4463	-0-	-1949	-0-	261	1	4200	2	N	2	1	8			15
							2	9									
03	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	310	1	8004	2	N	1	1	8			15
							1	9									
04	6810	X	3377	-0-	-3433	-0-	286	1	3091	2	N	-0-					15

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1956	-0-	-174	-0-	105	1	1849	2	N	2	2	8			26
							2	9									
12	2201	X	1228	-0-	-973	-0-	191	1	1037	2	N	-0-					26
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	3	1	1906	2	N	-0-					26
02	1820	N	1342	-0-	-478	-0-	18	1	1324	2	N	-0-					26
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					26
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					26

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51750	X	36071	-0-	-15679	-0-	36050	2	21	9	N	19	3	8			92
12	53134	X	47385	-0-	-5749	-0-	47343	2	42	9	N	38	1	8			129
01	52111	X	26248	-0-	-25863	-0-	26233	2	15	9	N	14	3	8			140
02	47068	X	45890	-0-	-1178	-0-	45884	2	6	9	N	5	2	8			143
03	51863	X	51172	-0-	-691	-0-	51170	2	2	9	N	2	2	8			143
04	45870	X	42523	-0-	-3347	-0-	42522	2	1	9	N	1	1	8			143

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39930	X	26503	-0-	-13427	-0-	76	1	26330	2	N	88	187	1			88
							97	9									
12	41261	X	20689	-0-	-20572	-0-	93	1	20430	2	N	151	185	1			54
							166	9									
01	41261	X	23760	-0-	-17501	-0-	277	1	23404	2	N	72					126
							79	9									
02	26404	X	21572	-0-	-4832	-0-	297	1	21257	2	N	16					142
							18	9									
03	27373	X	15278	-0-	-12095	-0-	316	1	14922	2	N	36					178
							40	9									
04	26490	X	19562	-0-	-6928	-0-	429	1	18992	2	N	128	184	1			122
							141	9									

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

11	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	543	1	14816	2	N	2			30
						2	9							
12	15376 X	6426	-0-	-8950	-0-	430	1	5996	2	N	-0-			30
01	11997 X	6840	-0-	-5157	-0-	342	1	6497	2	N	1			31
						1	9							
02	14336 X	6372	-0-	-7964	-0-	300	1	6070	2	N	2			33
						2	9							
03	15872 X	7642	-0-	-8230	-0-	263	1	7379	2	N	-0-			33
04	15360 X	8254	-0-	-7106	-0-	361	1	7893	2	N	-0-			33

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	N	4			182
12	620 N	228	-0-	-392	-0-	228	2			N	-0-			182
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-			182
02	504 N	164	-0-	-340	-0-	164	2			N	-0-			182
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			182
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-			182

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

11	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-			20
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			20
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			20
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			20
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			20
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			20

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

11	21330 X	6185	-0-	-15145	-0-	335	1	5825	2	N	23			179
						25	9							
12	21545 X	4968	-0-	-16577	-0-	407	1	4554	2	N	6			185
						7	9							
01	15376 X	4058	-0-	-11318	-0-	364	1	3688	2	N	5			190
						6	9							
02	5936 X	4127	-0-	-1809	-0-	357	1	3770	2	N	-0-			190
03	6386 X	3941	-0-	-2445	-0-	410	1	3530	2	N	1			191
						1	9							
04	6180 X	3385	-0-	-2795	-0-	503	1	2881	2	N	1			192
						1	9							

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

11	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-			184
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-			184
01	3100 N	3766	-0-	666	666	3766	2			N	-0-			184
02	1219 N	553	-0-	-666	-0-	553	2			N	-0-			184
03	1829 N	188	-0-	-1641	-0-	188	2			N	-0-			184
04	1770 X	114	-0-	-1656	-0-	114	2			N	-0-			184

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31920	X	29353	-0-	-2567	-0-	29351	2	2	9	N	2	176	1	1	8	103
12	32612	X	17588	-0-	-15024	-0-	17584	2	4	9	N	4					107
01	31341	X	19624	-0-	-11717	-0-	19604	2	20	9	N	18					125
02	27384	X	26516	-0-	-868	-0-	26161	2	355	9	N	323					448
03	30318	X	24967	-0-	-5351	-0-	24630	2	337	9	N	306	372	1	1	8	381
04	29340	X	24004	-0-	-5336	-0-	23611	2	393	9	N	357	505	1			233

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9481	-0-	-1319	-0-	370	1	9097	2	N	13	1	8			112
							14	9									
12	11160	X	5458	-0-	-5702	-0-	450	1	5006	2	N	2					114
							2	9									
01	9796	X	6194	-0-	-3602	-0-	201	1	5989	2	N	4					118
							4	9									
02	8848	X	3607	-0-	-5241	-0-	748	1	2858	2	N	1					119
							1	9									
03	9796	X	4037	-0-	-5759	-0-	2190	1	1846	2	N	1					120
							1	9									
04	9480	X	4191	-0-	-5289	-0-	205	1	3986	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
11	150	X	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					14
12	155	X	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					14
01	124	X	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					14
02	112	X	24	-0-	-88	-0-	24	2			N	-0-					14
03	124	X	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					14
04	120	X	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					46
12	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					46
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					46
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					46
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	N	4					50
*04	3000	N	13042	-0-	10042	10042	13005	2	37	9	N	34					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73380	X	69049	-0-	-4331	-0-	68720	2	329	9	N	299	187	1			284
12	73997	X	70928	-0-	-3069	-0-	70595	2	333	9	N	303	478	1			109
01	75320	X	75320	-0-	-0-	-0-	74857	2	463	9	N	421	377	1	1	8	152
02	67676	X	64294	-0-	-3382	-0-	63897	2	397	9	N	361	192	1			321
03	74927	X	68105	-0-	-6822	-0-	67789	2	316	9	N	287	287	1			321
04	72900	X	60957	-0-	-11943	-0-	60473	2	484	9	N	440	719	1			42

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1830	-0-	-90	-0-	123	1	1706	2	N	1					177
							1	9									
12	1984	X	1238	-0-	-746	-0-	1237	2	1	9	N	1					178
01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					178
02	1708	X	1633	-0-	-75	-0-	1633	2			N	-0-					178
03	1891	X	1853	-0-	-38	-0-	1849	2	4	9	N	4	4	8			178
04	1830	X	1481	-0-	-349	-0-	1480	2	1	9	N	1					179

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

11	T. A.		4455	-0-	4455	9615	437	1	4018	2	N	-0-					17
12	11654	X	2039	-0-	-9615	-0-	251	1	1788	2	N	-0-					17
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	89	1	3847	2	N	-0-					17
02	4172	X	1971	-0-	-2201	-0-	229	1	1742	2	N	-0-					17
03	4619	X	2305	-0-	-2314	-0-	411	1	1894	2	N	-0-					17
04	4470	X	3283	-0-	-1187	-0-	583	1	2700	2	N	-0-					17

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

11	11040	X	3807	-0-	-7233	-0-	1440	1	2367	3	N	-0-					-0-
12	11346	X	7998	-0-	-3348	-0-	1296	1	6702	3	N	-0-					-0-
01	11346	X	4609	-0-	-6737	-0-	1392	1	3217	3	N	-0-					-0-
02	7700	X	5065	-0-	-2635	-0-	1104	1	3961	3	N	-0-					-0-
03	7998	X	2389	-0-	-5609	-0-	1488	1	901	3	N	-0-					-0-
04	7740	X	3924	-0-	-3816	-0-	1440	1	2484	3	N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

11	28860	X	3180	-0-	-25680	-0-	1440	1	1740	3	N	-0-					-0-
12	29822	X	2225	-0-	-27597	-0-	1296	1	929	3	N	-0-					-0-
01	10633	X	2450	-0-	-8183	-0-	1392	1	1058	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	1104	-0-	-3964	-0-	1104	1			N	-0-					-0-
*03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	1488	1	5349	3	N	-0-					-0-
*04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1440	1	3421	3	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-			37
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	N	-0-			37
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			37
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	N	-0-			37
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	N	-0-			37
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

11	30750	X	7644	-0-	-23106	-0-	1650	1	5994	3	N	-0-			-0-
12	31775	X	25856	-0-	-5919	-0-	1485	1	24371	3	N	-0-			-0-
01	29140	X	9664	-0-	-19476	-0-	1595	1	8069	3	N	-0-			-0-
02	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	1265	1	13260	3	N	-0-			-0-
*03	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	1705	1	23648	3	N	-0-			-0-
04	20640	X	19928	-0-	-712	-0-	1650	1	18278	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

11	4260	X	227	-0-	-4033	-0-	36	1	191	3	N	-0-			-0-
12	4309	X	855	-0-	-3454	-0-	32	1	823	3	N	-0-			-0-
01	4092	X	230	-0-	-3862	-0-	35	1	195	3	N	-0-			-0-
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	28	1	2263	3	N	-0-			-0-
03	868	X	173	-0-	-695	-0-	37	1	136	3	N	-0-			-0-
04	840	X	36	-0-	-804	-0-	36	1			N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	36	1	168	3	N	-0-			-0-
12	279	N	155	-0-	-124	-0-	32	1	123	3	N	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			-0-
02	196	N	39	-0-	-157	-0-	28	1	11	3	N	-0-			-0-
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	37	1	8	3	N	-0-			-0-
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	3	N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

11	870	N	527	-0-	-343	-0-	36	1	491	3	N	-0-			-0-
12	899	N	200	-0-	-699	-0-	32	1	168	3	N	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			-0-
02	504	N	28	-0-	-476	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	1			N	-0-			-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	90	1	122	2	N	-0-					-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	93	1	192	2	N	-0-					-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	93	1	403	2	N	-0-					-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	84	1	127	2	N	-0-					-0-
03	279 N	142	-0-	-137	-0-	93	1	49	2	N	-0-					-0-
04	480 N	195	-0-	-285	-0-	90	1	105	2	N	-0-					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					176
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					192
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					199
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	169	1			43
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	9	8			57
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	1922 X	11	-0-	-1911	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1736 X	1443	-0-	-293	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860 X	57	-0-	-1803	-0-	57	2			N	-0-					-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283

11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	164	3	21	9	N	19					101
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	185	3	8	9	N	7					108
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	185	3	12	9	N	11					119
02	168 N	85	-0-	-83	-0-	83	3	2	9	N	2					121
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	N	8					129
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					129

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

11	DLQ G-10	18355	-0-	18355	76003	18355	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	17014	-0-	17014	93017	17014	3			N	-0-					-0-
01	99960 X	6943	-0-	-93017	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
02	16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	16474	3			N	-0-					-0-
03	18972 X	16466	-0-	-2506	-0-	16466	3			N	-0-					-0-
04	18360 X	12298	-0-	-6062	-0-	12298	3			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

11	DLQ G-10	4331	-0-	4331	20348	4331	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	4620	-0-	4620	24968	4620	3			N	-0-					-0-
01	25705 X	737	-0-	-24968	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
03	5239 X	4496	-0-	-743	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
04	4470 X	2250	-0-	-2220	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	4315	-0-	4315	16306	4315	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	3609	-0-	3609	19915	3609	3			N	-0-					-0-
01	21415 X	1500	-0-	-19915	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
03	4340 X	3216	-0-	-1124	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
04	4200 X	2884	-0-	-1316	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

11	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
*12	14419 X	14419	-0-	-0-	-0-	14181	3	238	9	N	216	177	1			39
*01	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					39
*02	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					39
*03	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-					39
*04	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	3			N	-0-					39

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

11	DLQ G-10	18135	-0-	18135	84727	18135	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	19740	-0-	19740	104467	19740	3			N	-0-					-0-
01	104684 X	217	-0-	-104467	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
03	22568 X	8482	-0-	-14086	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
04	19110 X	1161	-0-	-17949	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

11	DLQ G-10	2462	-0-	2462	10282	2462	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2785	-0-	2785	13067	2785	3			N	-0-					-0-
01	15592 X	2525	-0-	-13067	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
02	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
03	3131 X	1708	-0-	-1423	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	2700 X	1927	-0-	-773	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

11	DLQ G-10	18920	-0-	18920	80698	18920	3			N	-0-					70
12	DLQ G-10	17867	-0-	17867	98565	17867	3			N	-0-					70
01	103762 X	5197	-0-	-98565	-0-	5197	3			N	-0-					70
02	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	3			N	-0-					70
03	18600 X	12492	-0-	-6108	-0-	12492	3			N	-0-					70
04	18000 X	9750	-0-	-8250	-0-	9750	3			N	-0-					70

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

11	DLQ G-10	23576	-0-	23576	101272	23576	3			N	-0-					52
12	DLQ G-10	23661	-0-	23661	124933	23661	3			N	-0-					52
01	131578 X	6645	-0-	-124933	-0-	6645	3			N	-0-					52
02	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	17773	3	1	9	N	1	1	8			52
03	25730 X	18589	-0-	-7141	-0-	18589	3			N	-0-					52
04	23580 X	15308	-0-	-8272	-0-	15308	3			N	-0-					52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
11	2820	X	282	-0-	-2538	-0-	282	3			N	-0-					27
12	62	X	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					27
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					27
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

11	840	N	726	-0-	-114	-0-	722	3	4	9	N	4					296
12	775	N	663	-0-	-112	-0-	661	3	2	9	N	2					298
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	952	3	4	9	N	4					302
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	3	1	9	N	1					299
03	1085	N	738	-0-	-347	-0-	738	3			N	-0-					299
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					299

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					75
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					75
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					75
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					171
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					171
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					171
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					171
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					171
04	1140	N	764	-0-	-376	-0-	764	2			N	-0-					171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					29
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	5957	3	215	9	N	195					224
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					224
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					224
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					224
*04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6229	2	3	9	N	3					227

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		9761	-0-	9761	43382	9761	3			N	-0-					36
12	53674	X	10292	-0-	-43382	-0-	10292	3			N	-0-					36
01	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	3			N	-0-					36
02	10192	X	9843	-0-	-349	-0-	9843	3			N	-0-					36
03	11284	X	9153	-0-	-2131	-0-	9153	3			N	-0-					36
04	11130	X	8854	-0-	-2276	-0-	8854	2			N	-0-					36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					29
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					29
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					29
03	3100	N	5855	-0-	2755	2755	5855	3			N	-0-					29
*04	3000	N	5044	-0-	2044	4799	5044	2			N	-0-					29

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					26
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					26
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					26
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					26
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					26
*04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					26

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

11	DLQ G-10		16647	-0-	16647	73761	16647	3			N	-0-					867
12	90774	X	17013	-0-	-73761	-0-	17002	3	11	9	N	10					877
01	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	21102	3			N	-0-					877
02	16492	X	13914	-0-	-2578	-0-	13914	3			N	-0-					877
03	18259	X	16303	-0-	-1956	-0-	16303	3			N	-0-					877
04	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					877

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

11	DLQ G-10		3655	-0-	3655	15068	3655	3			N	-0-					85
12	18818	X	3750	-0-	-15068	-0-	3750	3			N	-0-					85
01	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3271	3			N	-0-					85
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					85
03	3379	X	2907	-0-	-472	-0-	2907	2			N	-0-					85
04	3270	X	5	-0-	-3265	-0-	5	2			N	-0-					85

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

11	DLQ G-10		21750	-0-	21750	86447	21750	3			N	-0-					138
12	109144	X	22697	-0-	-86447	-0-	22697	3			N	-0-					138
01	21917	X	13438	-0-	-8479	-0-	13438	3			N	-0-					138
02	20300	X	7149	-0-	-13151	-0-	7149	3			N	-0-					138
03	22568	X	7468	-0-	-15100	-0-	7468	3			N	-0-					138
04	21840	X	5726	-0-	-16114	-0-	5726	2			N	-0-					138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

11	1020	N	450	-0-	-570	-0-	450	3			N	-0-					362
12	930	N	274	-0-	-656	-0-	274	3			N	-0-					362
01	465	N	113	-0-	-352	-0-	113	3			N	-0-					362
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					362
03	713	N	263	-0-	-450	-0-	263	3			N	-0-					362
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					362

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	5850	-0-	5850	25410	5850	3			N	-0-					330
12	31241 X	5831	-0-	-25410	-0-	5831	3			N	-0-					330
01	6758 X	5585	-0-	-1173	-0-	5585	3			N	-0-					330
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			N	-0-					330
03	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					330
*04	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	3			N	-0-					330

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	4496	-0-	4496	17914	4485	3	11	9	N	10					36
12	22426 X	4512	-0-	-17914	-0-	4340	3	172	9	N	156					192
01	4867 X	4495	-0-	-372	-0-	4444	3	51	9	N	46					238
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2823	3	18	9	N	16					254
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3722	3	17	9	N	15					269
*04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3960	2	3	9	N	3					272

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					1489
12	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6816	3	142	9	N	129	168	1			1450
01	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6456	3	154	9	N	140	168	1			1422
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	87	187	1			1322
03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4135	3	95	9	N	86					1408
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	18					1426

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	5474	-0-	5474	26453	5474	3			N	-0-					28
12	33367 X	6914	-0-	-26453	-0-	6914	3			N	-0-					28
*01	7781 X	5487	-0-	-2294	-0-	5487	3			N	-0-					28
*02	4788 X	4153	-0-	-635	-0-	4153	3			N	-0-					28
*03	5301 X	3938	-0-	-1363	-0-	3938	3			N	-0-					28
*04	5130 X	3815	-0-	-1315	-0-	3815	3			N	-0-					28

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	20357	-0-	20357	102441	20357	3			N	-0-					279
12	127398 X	24957	-0-	-102441	-0-	24957	3			N	-0-					279
01	29140 X	25302	-0-	-3838	-0-	25302	3			N	-0-					279
02	24237 X	24237	-0-	-0-	-0-	23938	3	299	9	N	272					551
03	26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	26238	3	20	9	N	18					569
*04	26423 X	26423	-0-	-0-	-0-	26423	2			N	-0-					569

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					59
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					59
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					59
02	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					59
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					59
*04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					59

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	9457	-0-	9457	38311	9457	3			N	-0-					83
12	47991 X	9680	-0-	-38311	-0-	9680	3			N	-0-					83
01	9858 X	9468	-0-	-390	-0-	9468	3			N	-0-					83
02	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	5704	3	6037	9	N	5488	5082	1			489
03	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	6977	3	6938	9	N	6307	5552	1			1244
04	9450 X	7133	-0-	-2317	-0-	7133	2			N	-0-					36

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					92
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					92
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					92
02	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	2975	3	2448	9	N	2225					2317
*03	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	3088	3	2489	9	N	2263	2604	1			1976
*04	3000 N	5595	-0-	2595	2595	3220	3	2375	9	N	2159	2205	1			1930

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

11	DLQ G-10	10710	-0-	10710	40402	10710	3			N	-0-					187
12	48165 X	7763	-0-	-40402	-0-	7763	3			N	-0-					187
01	10571 X	5850	-0-	-4721	-0-	5850	3			N	-0-					187
02	9548 X	4626	-0-	-4922	-0-	4626	3			N	-0-					187
03	10571 X	8091	-0-	-2480	-0-	8091	3			N	-0-					187
04	10230 X	8858	-0-	-1372	-0-	8858	2			N	-0-					187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

11	DLQ G-10	20054	-0-	20054	72905	20054	3			N	-0-					51
12	91008 X	18103	-0-	-72905	-0-	18103	3			N	-0-					51
01	16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	16286	3			N	-0-					51
02	18704 X	15195	-0-	-3509	-0-	15195	3			N	-0-					51
03	20708 X	16996	-0-	-3712	-0-	16996	3			N	-0-					51
04	20040 X	19215	-0-	-825	-0-	19215	3			N	-0-					51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

11	DLQ G-10	4396	-0-	4396	22069	4396	3			N	-0-					159
12	27785 X	5716	-0-	-22069	-0-	5716	3			N	-0-					159
01	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-					159
02	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					159
03	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					159
*04	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					159

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

11	DLQ G-10	10313	-0-	10313	41816	10313	3			N	-0-			53
12	52498 X	10682	-0-	-41816	-0-	10681	3	1	9	N	1			54
01	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	3			N	-0-			54
02	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	16196	3			N	-0-			54
03	10664 X	9687	-0-	-977	-0-	9686	3	1	9	N	1			55
04	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT			55

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	497	3	37	9	N	34			1052
12	496 N	60	-0-	-436	-0-	60	3			N	-0-			1052
01	1426 N	98	-0-	-1328	-0-	98	3			N	-0-			1052
02	504 N	205	-0-	-299	-0-	205	3			N	-0-			1052
03	1271 N	118	-0-	-1153	-0-	118	3			N	-0-			1052
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			1052

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

11	DLQ G-10	3533	-0-	3533	17614	3533	3			N	-0-			28
12	21264 X	3650	-0-	-17614	-0-	3650	3			N	-0-			28
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-			28
02	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-			28
03	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	3041	2			N	-0-			28
*04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-			28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
11	990	N	500	-0-	-490	-0-	489	3	11	9	N	10					264
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					264
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					264
02	476	N	3	-0-	-473	-0-	3	3			N	-0-					264
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					264
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					264

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

11	2070	X	505	-0-	-1565	-0-	505	3			N	-0-					228
12	2139	X	1171	-0-	-968	-0-	1171	3			N	-0-					228
01	2139	X	131	-0-	-2008	-0-	131	3			N	-0-					228
02	1876	X	1390	-0-	-486	-0-	754	3	636	9	N	578	754	1			52
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					52
*04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					52

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					92
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					92
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					92
02	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	3			N	-0-					92
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					92
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

11	DLQ G-10		2611	-0-	2611	18543	2611	3			N	-0-					-0-
12	21414	X	2871	-0-	-18543	-0-	2813	3	58	9	N	53					53
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					53
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					53
03	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					53
*04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					53

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					43
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					43
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					43
02	2212	N	1932	-0-	-280	-0-	1932	3			N	-0-					43
03	2449	N	1576	-0-	-873	-0-	1576	3			N	-0-					43
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					43

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
*04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	584	-0-	-286	-0-	584	3			N	-0-					184
12	992	N	499	-0-	-493	-0-	499	3			N	-0-					184
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					184
02	532	N	5	-0-	-527	-0-	5	2			N	-0-					184
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					184
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		11020	-0-	11020	49130	11020	3			N	-0-					-0-
12	59520	X	10390	-0-	-49130	-0-	10390	3			N	-0-					-0-
01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	3			N	-0-					-0-
02	11844	X	11070	-0-	-774	-0-	11070	3			N	-0-					-0-
03	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	18833	3			N	-0-					-0-
*04	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					53
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					53
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					53
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					53
03	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					53
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					53

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4638	-0-	4638	36038	4638	3			N	-0-					-0-
12	38542	X	2504	-0-	-36038	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
01	11718	X	79	-0-	-11639	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	2892	-0-	-6516	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
03	10416	X	5160	-0-	-5256	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	997	-0-	-593	-0-	997	3			N	-0-					54
12	1643	X	701	-0-	-942	-0-	701	3			N	-0-					54
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					54
02	2800	N	4700	-0-	1900	1900	2646	3	2054	9	N	1867	1870	1			51
03	3100	N	4305	-0-	1205	3105	2079	2	2226	9	N	2024	1289	1			786
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	2295					N	NO RPT					786

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305					316
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111980	X	27897	-0-	-84083	-0-	27897	3			N	-0-					207
12	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	27129	3	1	9	N	1					208
01	26195	X	24493	-0-	-1702	-0-	24493	3			N	-0-					208
02	26236	X	24185	-0-	-2051	-0-	24185	3			N	-0-					208
03	29047	X	24681	-0-	-4366	-0-	24575	3	106	9	N	96					304
04	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					N	NO RPT					304

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	3			N	-0-					11
12	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	3			N	-0-					11
01	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	3			N	-0-					11
02	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	21679	3			N	-0-					11
03	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	20833	3			N	-0-					11
*04	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	19935	2			N	-0-					11

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		9947	-0-	9947	42996	9947	3			N	-0-					-0-
12	53425	X	10429	-0-	-42996	-0-	10394	3	35	9	N	32					32
01	10850	X	7638	-0-	-3212	-0-	7638	3			N	-0-					32
02	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	3			N	-0-					32
03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					32
04	9990	X	9709	-0-	-281	-0-	9709	3			N	-0-					32

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	496	N	389	-0-	-107	-0-	361	3	28	9	N	25					25
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					25
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-					25
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					25
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					25

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4139	-0-	4139	15127	4139	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		4739	-0-	4739	19866	4698	3	41	9	N	37					37
01	T. A.		531	-0-	531	20397	531	3			N	-0-					37
02	25233	X	4836	-0-	-20397	-0-	2578	3	2258	9	N	2053	2071	1			19
03	4743	X	3433	-0-	-1310	-0-	3433	2			N	-0-					1391
04	4590	X	2890	-0-	-1700	-0-	2890	3			N	-0-					1391

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2014 - P&A 09/14/14

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

11	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3		N	-0-			38
12	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10491	3	1 9	N	1			39
01	3069 X	428	-0-	-2641	-0-	428	3		N	-0-			39
02	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3		N	-0-			39
*03	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3		N	-0-			39
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				N	NO RPT			39

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

11	DLQ G-10	111457	-0-	111457	525761	111457	3		N	-0-			92
12	655869 X	130108	-0-	-525761	-0-	130108	3		N	-0-			92
01	155248 X	98889	-0-	-56359	-0-	98889	3		N	-0-			92
02	122528 X	94901	-0-	-27627	-0-	94901	3		N	-0-			92
03	135656 X	102627	-0-	-33029	-0-	102627	3		N	-0-			92
04	125910 X	NO RPT	-0-	-125910	-0-				N	NO RPT			92

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

11	540 N	124	-0-	-416	-0-	124	3		N	-0-			103
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			103
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			103
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			103
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	747	3	52 9	N	47			150
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			150

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

11	DLQ G-10	13667	-0-	13667	68439	13667	3		N	-0-			496
12	86955 X	18516	-0-	-68439	-0-	18516	3		N	-0-			496
01	18290 X	13495	-0-	-4795	-0-	13495	3		N	-0-			496
02	18312 X	17108	-0-	-1204	-0-	17108	3		N	-0-			496
03	20274 X	402	-0-	-19872	-0-	402	3		N	-0-			496
04	17910 X	NO RPT	-0-	-17910	-0-				N	NO RPT			496

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					222
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					222
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					222
03	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	3			N	-0-					222
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	7244	-0-	-1816	-0-	688	1	6556	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	7510	-0-	-1852	-0-	752	1	6758	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	6434	-0-	-2928	-0-	557	1	5877	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6798	-0-	-874	-0-	620	1	6178	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7223	-0-	-1271	-0-	562	1	6661	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6553	-0-	-707	-0-	503	1	6050	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	595	-0-	-395	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	560	N	208	-0-	-352	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	620	N	327	-0-	-293	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	279	N	41	-0-	-238	-0-	2	1	39	2	N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			114
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					114
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	-0-					114

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

11	11700 X	11316	-0-	-384	-0-	11316	3	Y	-0-			-0-
12	12090 X	10714	-0-	-1376	-0-	10714	3	Y	-0-			-0-
01	12183 X	3865	-0-	-8318	-0-	3865	3	Y	-0-			-0-
02	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	3	Y	-0-			-0-
03	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	3	Y	-0-			-0-
*04	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	3	Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	45	-0-	-179	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	50	-0-	50	75	50	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	96	21	3			Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHAIDA, JOHN H. //CONT.// 768650
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
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	30	1	388	2	N	145	176	1			215
							160	9									
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	31	1	1882	2	N	370	356	1			229
							407	9									
01	868	N	338	-0-	-530	-0-	31	1	262	2	N	41					270
							45	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	972	2	N	296	370	1			196
							326	9									
03	2325	N	724	-0-	-1601	-0-	31	1	416	2	N	252	180	1			268
							277	9									
*04	3000	N	5388	-0-	2388	2388	30	1	4577	2	N	710	183	1			795
							781	9									

SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

11	DLQ G-10		591	-0-	591	591	591	3			N	-0-					133
12	3341	X	2750	-0-	-591	-0-	2750	3			N	-0-					133
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2617	3	15	9	N	14					147
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2439	3	10	9	N	9					156
03	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	2207	3	3	9	N	3					159
04	2670	X	2315	-0-	-355	-0-	2308	3	7	9	N	6					165

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

11	DLQ G-10		7039	-0-	7039	7039	6988	3	51	9	N	46					94
12	14239	X	7200	-0-	-7039	-0-	7136	3	64	9	N	58					152
01	7192	X	6946	-0-	-246	-0-	6905	3	41	9	N	37					189
02	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6614	3	52	9	N	47					236
03	7223	X	7216	-0-	-7	-0-	7177	3	39	9	N	35	187	1			84
*04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7233	3	31	9	N	28					112

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

11	1980	N	239	-0-	-1741	-0-	239	3			N	-0-					153
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					153
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					153
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					153
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
*04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-			-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3354	-0-	-636	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3894	-0-	-229	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	1230	-0-	-2746	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*03	4340	X	3739	-0-	-601	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3586	-0-	-164	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	6927	-0-	-699	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	5000	-0-	-2502	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	6118	-0-	-770	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
*04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7650	-0-	-441	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
*03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7438	-0-	-362	-0-	7438	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
11	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	2			N	-0-					42
12	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-					42
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					42
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					42
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1641	-0-	-1359	2460	1633	3	8	9	Y	7					152
12	3100	N	1302	-0-	-1798	662	1296	3	6	9	Y	5					157
01	883	N	221	-0-	-662	-0-	218	3	3	9	Y	3					160
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	5	3	1	9	Y	1					161
*03	917	N	911	-0-	-6	-0-	910	3	1	9	Y	1					162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	457	3	3	9	Y	3					55
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	Y	2					57
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1					58
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	1	3	1	9	Y	1					59
03	DLQ G-10	229	-0-	229	231	228	3	1	9	Y	1					60
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	231					Y	NO RPT					60

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

11	5070 X	4427	-0-	-643	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
01	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
02	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
03	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
*04	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6959	2	9	9	N	8	8	8			-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

11	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
12	8618 X	8539	-0-	-79	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
01	9827 X	8343	-0-	-1484	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
02	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
03	10881 X	9400	-0-	-1481	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
04	10530 X	8261	-0-	-2269	-0-	8261	2			N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

11	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	234830 X	234830	-0-	-0-	-0-	234830	3			N	-0-					-0-
12	243416 X	243416	-0-	-0-	-0-	243416	3			N	-0-					-0-
01	235772 X	235772	-0-	-0-	-0-	235772	3			N	-0-					-0-
*02	216251 X	216251	-0-	-0-	-0-	215939	2	312	9	N	284	284	1			-0-
03	236164 X	236164	-0-	-0-	-0-	236164	3			N	-0-					-0-
*04	190912 X	190912	-0-	-0-	-0-	190912	3			N	-0-					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
COG OPERATING LLC 166150
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 274131 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3459 - 3473

11	3750		-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
12	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	4350	X	3670	-0-	-680	-0-	3670	1			N	-0-					-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	1			N	-0-					-0-
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	1			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2684	-0-	2684	2684	2684	1			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2935	-0-	2935	5619	2935	1			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3384	-0-	3384	9003	3384	1			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-					268
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					268
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					268
02	448	N	150	-0-	-298	-0-	150	1			N	-0-					268
03	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	1			N	-0-					268
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					268

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					89
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					89
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					89
02	1512	N	1114	-0-	-398	-0-	1114	2			N	-0-					89
03	1767	N	1424	-0-	-343	-0-	1424	2			N	-0-					89
04	1680	N	1353	-0-	-327	-0-	1353	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

11	3000	N	3030	-0-	30	30	3021	2	9	9	N	8					48
12	2907	N	2877	-0-	-30	-0-	2877	2			N	-0-					48
01	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					48
02	2492	X	2131	-0-	-361	-0-	2131	2			N	-0-					48
03	2759	X	2450	-0-	-309	-0-	2441	2	9	9	N	8					56
04	2670	X	2517	-0-	-153	-0-	2509	2	8	9	N	7					63

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2873	-0-	-37	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2151	-0-	-1414	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1600	-0-	-1284	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2332	-0-	-861	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1772	-0-	-1108	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			Y	-0-					49
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					49
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					49
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					49
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					49
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	771	2	18	9	Y	16					65

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

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
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					42
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					42
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	1			N	-0-					42
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	1			N	-0-					42
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 150820 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WALTON "A" CW WELL #: 1 RRCID -> 126041 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2736 - 3004

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

*11	150 #	72	-0-	-78	-0-	72	3	N	-0-			14
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	3	N	-0-			14
*01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-			14
*02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			14
*03	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	3	N	-0-			14
04	90 #	2	-0-	-88	-0-	2	3	N	-0-			14

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

*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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*03	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	3	Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			2

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TREY RESOURCES INC. 868529
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 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	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4454	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3921	-0-	-605	-0-	3913	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	4172	X	3639	-0-	-533	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4044	-0-	-637	-0-	4042	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6600	X	3464	-0-	-3136	-0-	3463	1	1	9	N	1	1	8			-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9212	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
01	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
02	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	1008	-0-	-2433	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	1			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5040	X	567	-0-	-4473	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	527	X	190	-0-	-337	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
*02	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
*04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

11	7410	X	30	-0-	-7380	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	3	N	-0-					-0-
01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	40	1	5	3	N	-0-					-0-
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	37	1	6	3	N	-0-					-0-
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
*04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH (MISS) 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLAGRAVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 109808 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					208

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

11	DELQ	PR	442	-0-	442	442	442	3			N	-0-					-0-
12	467	N	25	-0-	-442	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6697	3	10	9	N	9					167
12	6510	X	4958	-0-	-1552	-0-	4951	3	7	9	N	6					173
01	6510	X	5395	-0-	-1115	-0-	5388	3	7	9	N	6					179
02	5880	X	3505	-0-	-2375	-0-	3504	3	1	9	N	1					180
03	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6960	3	22	9	N	20					200
04	6300	X	3982	-0-	-2318	-0-	3972	3	10	9	N	9	165	1			44

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	62	-0-	-478	-0-	60	1	2	3	N	-0-					-0-
12	558	X	138	-0-	-420	-0-	60	1	78	3	N	-0-					-0-
01	589	X	11	-0-	-578	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	532	X	480	-0-	-52	-0-	60	1	420	3	N	-0-					-0-
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	60	1	790	3	N	-0-					-0-
*04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	60	1	665	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

11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	184	186	0			253
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					253
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					253
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					253
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					123
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					126
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

HOWE (ATOKA) 43013 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8001 JV-P HOWE WELL #: 1 RRCID -> 089729 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 16860 PERF.10799 - 10873

11	4872		4872	-0-	-0-	-0-	2189	1	2635	2	N	44					207
							48	9									
12	4107		4107	-0-	-0-	-0-	2189	1	1838	2	N	73	180	0			100
							80	9									
01	3363		3363	-0-	-0-	-0-	2189	1	1129	2	N	41					141
							45	9									
02	3782		3782	-0-	-0-	-0-	2189	1	1527	2	N	60					201
							66	9									
*03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	2189	1	1730	2	N	38	177	0			62
							42	9									
04	2700		3332	-0-	632	632	2189	1	1101	2	N	38					100
							42	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

11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	756	1	5304	3	N	-0-					55
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	189	1	1238	3	N	-0-					55
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					55
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	729	1	235	3	N	-0-					55
03	775	X	698	-0-	-77	-0-	621	1	77	3	N	-0-					55
04	750	X	241	-0-	-509	-0-	216	1	25	3	N	-0-					55

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

11	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	1053	1	16505	3	N	-0-			-0-
12	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	1014	1	14615	3	N	-0-			-0-
01	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	819	1	14137	3	N	-0-			-0-
02	17220 X	16368	-0-	-852	-0-	1053	1	15315	3	N	-0-			-0-
03	18662 X	14240	-0-	-4422	-0-	897	1	13343	3	N	-0-			-0-
04	17550 X	13110	-0-	-4440	-0-	780	1	12330	3	N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

11	8490 X	7841	-0-	-649	-0-	7841	3			N	-0-			-0-
12	8773 X	5417	-0-	-3356	-0-	5417	3			N	-0-			-0-
01	8773 X	5375	-0-	-3398	-0-	5375	3			N	-0-			-0-
02	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	3			N	-0-			-0-
03	8091 X	6353	-0-	-1738	-0-	6353	3			N	-0-			-0-
04	7830 X	4658	-0-	-3172	-0-	4658	3			N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

11	15360 X	13065	-0-	-2295	-0-	840	1	12225	3	N	-0-			26
12	15190 X	13491	-0-	-1699	-0-	780	1	12711	3	N	-0-			26
01	14508 X	132	-0-	-14376	-0-	27	1	105	3	N	-0-			26
02	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	810	1	16594	3	N	-0-			26
03	13764 X	13748	-0-	-16	-0-	690	1	13058	3	N	-0-			26
04	13080 X	11720	-0-	-1360	-0-	600	1	11120	3	N	-0-			26

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

11	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			85
12	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			85
01	872 R	872	-0-	-0-	-0-	811	2	61	9	N	55			140
*02	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			140
*03	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			140
*04	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			140

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
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	486	2	24	9	N	22					172
12	508 R	508	-0-	-0-	-0-	485	2	23	9	N	21					193
01	541 R	541	-0-	-0-	-0-	510	2	31	9	N	28					221
02	476 #	385	-0-	-91	-0-	374	2	11	9	N	10	166	1			65
*03	761 R	761	-0-	-0-	-0-	729	2	32	9	N	29					94
*04	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					94

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

11	1380	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					10
12	1426	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					10
01	1426	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKÈN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	404	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	434	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	471	1	56	3	Y	-0-					-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	379	1	3	3	Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

11	2940 X	264	-0-	-2676	-0-	264	3			Y	-0-					125
12	3038 X	1981	-0-	-1057	-0-	1981	3			Y	-0-					125
01	3038 X	2489	-0-	-549	-0-	2486	3	3	9	Y	3	3	8			125
02	2632 X	1470	-0-	-1162	-0-	1470	3			Y	-0-					125
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			Y	-0-					125
04	2400 X	1918	-0-	-482	-0-	1918	3			Y	-0-					125

INEZ (DEEP) 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 4 RRCID -> 122542 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10906 - 11039

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2834	3	40	9	N	36					159
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2887	3	7	9	N	6					165
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2982	3	36	9	N	33					198
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2698	3	15	9	N	14					212
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3018	3	41	9	N	37					249
*04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2964	3	18	9	N	16					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
11	1560 X	380	-0-	-1180	-0-	359	2	21	9	Y	19	20	0			1
12	2046 X	1300	-0-	-746	-0-	1246	2	54	9	Y	49	46	0			4
01	2046 X	88	-0-	-1958	-0-	86	2	2	9	Y	2	6	0			-0-
02	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1861	2	12	9	Y	11	10	0			1
03	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1390	2	19	9	Y	17	17	0			1
*04	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-	1	0			-0-

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

11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	17	1			36
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	21	1			30
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	31	1			9
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	14	1			10
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	20	1			31

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC 008551
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					224
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

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

11	330 #	314	-0-	-16	-0-	306	3	8	9	N	7					100
12	341 #	280	-0-	-61	-0-	276	3	4	9	N	4					104
01	310 #	264	-0-	-46	-0-	257	3	7	9	N	6					110
02	280 #	233	-0-	-47	-0-	224	3	9	9	N	8					118
03	310 #	208	-0-	-102	-0-	201	3	7	9	N	6					124
*04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	317	3	4	9	N	4					128

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
11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	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
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	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
11	600	#	400	-0-	-200	-0-	383	2	17	9	N	15	5	8			155
12	620	#	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					155
01	620	#	405	-0-	-215	-0-	403	2	2	9	N	2	98	1			59
02	532	#	434	-0-	-98	-0-	420	2	14	9	N	13					72
03	589	#	427	-0-	-162	-0-	406	2	21	9	N	19					91
*04	417	R	417	-0-	-0-	-0-	400	2	17	9	N	15					106

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3013		3013	-0-	-0-	-0-	2928	3	85	9	Y	77	71	1			20
*12	4808		4808	-0-	-0-	-0-	4692	3	116	9	Y	105	103	1			22
*01	2286		2285	-0-	-1	-0-	2144	3	141	9	Y	128	128	1			22
*02	4397		4395	-0-	-2	-0-	4301	3	94	9	Y	85	89	1			18
*03	4836		4700	-0-	-136	-0-	4529	3	171	9	Y	155	152	1			21
04	4650	#	4449	-0-	-201	-0-	4308	3	141	9	Y	128	131	1			18

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
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					42
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1					43
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		65	-0-	65	65	64	2	1	9	Y	1					44
03	DLQ G-10		80	-0-	80	145	80	2			Y	-0-					44
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					44

HELMS OIL & GAS, LLC 374347
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1085	2	99	9	N	90					177
12	99	X	99	-0-	-0-	-0-	42	2	57	9	N	52					229
01	1147	X	936	-0-	-211	-0-	877	2	59	9	N	54	169	1			114
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1981	2	127	9	N	115					229
03	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	1949	2	156	9	N	142	187	1			184
*04	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1535	2	72	9	N	65	194	1			55

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					32
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					33
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					33
02	DLQ G-10		160	-0-	160	160	159	2	1	9	Y	1					34
03	DLQ G-10		202	-0-	202	362	201	2	1	9	Y	1					35
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	362					Y	NO RPT					35

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

*11	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
*01	496	N	181	-0-	-315	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*03	558	N	350	-0-	-208	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	#	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

11	213	R	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					205
12	186	#	99	-0-	-87	-0-	86	2	13	9	N	12					217
01	186	#	86	-0-	-100	-0-	60	2	26	9	N	24					241
02	196	#	48	-0-	-148	-0-	30	2	18	9	N	16					257
03	217	#	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					257
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					257

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	2935	-0-	-4655	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	1914	-0-	-5929	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	1504	-0-	-6339	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	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

11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	520	1	59	2	N	-0-					33
12	1364	N	470	-0-	-894	-0-	440	1	30	2	N	-0-					33
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	551	1	197	2	N	-0-					33
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	244	1	322	2	N	-0-					33
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	414	1	136	2	N	-0-					33
04	720	N	171	-0-	-549	-0-	156	1	15	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

11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

11	240	#	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					38
12	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					38
01	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					38
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					38
03	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					38
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					38

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

11	600 #	434	-0-	-166	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	620 #	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	589 #	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	532 #	465	-0-	-67	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*04	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

11	15000 #	14002	-0-	-998	-0-	13839	3	163	9	Y	148	171	1			84
12	13454 #	12060	-0-	-1394	-0-	11900	3	160	9	Y	145	161	1			68
01	14725 #	13358	-0-	-1367	-0-	13176	3	182	9	Y	165	85	1			148
02	13563 R	13563	-0-	-0-	-0-	13446	3	117	9	Y	106	144	1			110
03	15699 R	15699	-0-	-0-	-0-	15544	3	155	9	Y	141	108	1			143
*04	14802 R	14802	-0-	-0-	-0-	14638	3	164	9	Y	149	207	1			85

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18356 R	18356	-0-	-0-	-0-	18229	3	127	9	N	115	140	1			65
12	12516 R	12516	-0-	-0-	-0-	12352	3	164	9	N	149	144	1			70
01	12873 R	12873	-0-	-0-	-0-	12731	3	142	9	N	129	83	1			116
02	11229 R	11229	-0-	-0-	-0-	11112	3	117	9	N	106	113	1			109
03	12818 R	12818	-0-	-0-	-0-	12663	3	155	9	N	141	107	1			143
*04	12965 R	12965	-0-	-0-	-0-	12840	3	125	9	N	114	192	1			65

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

11	5280 #	2473	-0-	-2807	-0-	2449	3	24	9	Y	22					63
12	5580 #	2744	-0-	-2836	-0-	2727	3	17	9	Y	15	41	1			37
01	5580 #	1564	-0-	-4016	-0-	1557	3	7	9	Y	6					43
02	5040 #	4189	-0-	-851	-0-	4146	3	43	9	Y	39					82
03	4632 R	4632	-0-	-0-	-0-	4580	3	52	9	Y	47	40	1			89
*04	4785 R	4785	-0-	-0-	-0-	4722	3	63	9	Y	57	55	1			91

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

11	4530 #	4176	-0-	-354	-0-	4175	3	1	9	Y	1					3
12	5084 #	4115	-0-	-969	-0-	4114	3	1	9	Y	1	2	1			2
01	5084 #	3881	-0-	-1203	-0-	3881	3			Y	-0-					2
02	4592 #	4239	-0-	-353	-0-	4237	3	2	9	Y	2					4
03	4936 R	4936	-0-	-0-	-0-	4934	3	2	9	Y	2	2	1			4
*04	4782 R	4782	-0-	-0-	-0-	4779	3	3	9	Y	3	3	1			4

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	2448	3	36	9	Y	33					171
12	5604	X	3120	-0-	-2484	-0-	3080	3	40	9	Y	36					207
*01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4049	3	40	9	Y	36					243
*02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2948	3	24	9	Y	22					265
*03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3071	3	35	9	Y	32	173	1			124
*04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4194	3	31	9	Y	28					152

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	355	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	450	N	329	-0-	-121	-0-	328	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	5	-0-	-625	-0-	5	3			Y	-0-					11
12	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	3			Y	-0-					11
01	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	3			Y	-0-					11
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					11
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					11
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					11

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	532	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	651	N	495	-0-	-156	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	600	N	446	-0-	-154	-0-	445	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

11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1215	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	3	1	9	Y	1	1	1			1
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	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

11	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	1020	3	7	9	Y	6	6	1			5
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1253	3	7	9	Y	6	6	1			5
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1190	3	13	9	Y	12	12	1			5
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	923	3	7	9	Y	6	6	1			5
03	1271	N	953	-0-	-318	-0-	946	3	7	9	Y	6	6	1			5
04	1170	N	860	-0-	-310	-0-	853	3	7	9	Y	6	6	1			5

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					7
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					7
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					7
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					7
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					7
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					14
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					14
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					14
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					14
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					14
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3528	3			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3054	-0-	-362	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3176	-0-	-606	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3444	-0-	-186	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

11	3780	X	3638	-0-	-142	-0-	3638	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3576	-0-	-206	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2869	-0-	-519	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3037	-0-	-593	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2014

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1384-U RRCID -> 171412 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10146

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/04/2014

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

11	3330	X	2735	-0-	-595	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3183	-0-	-41	-0-	3183	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2520	-0-	-570	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150 X	11360	-0-	-790	-0-	11244	3	116	9	Y	105	113	1			59
12	12555 X	11536	-0-	-1019	-0-	11374	3	162	9	Y	147	137	1			69
01	12431 X	11651	-0-	-780	-0-	11509	3	142	9	Y	129	82	1			116
02	10612 X	10470	-0-	-142	-0-	10284	3	186	9	Y	169	113	1			172
03	11749 X	11466	-0-	-283	-0-	11308	3	158	9	Y	144	169	1			147
04	11370 X	11007	-0-	-363	-0-	10880	3	127	9	Y	115	197	1			65

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957

11	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	2396	3	156	4	Y	2656	2294	1			428
						2922	9									
12	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	3687	3	17	4	Y	5351	5246	1			533
						5886	9									
01	4185 X	3552	-0-	-633	-0-	2922	3	127	4	Y	457	908	1			82
						503	9									
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3019	3	498	9	Y	453	458	1			77
03	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	3750	3	137	4	Y	507	523	1			61
						558	9									
*04	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	4729	3	685	9	Y	623	636	1			48

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

11	3960 X	3581	-0-	-379	-0-	3478	3	103	9	Y	94	86	1			15
12	4092 X	3338	-0-	-754	-0-	3236	3	102	9	Y	93	99	1			9
01	4092 X	3584	-0-	-508	-0-	3497	3	87	9	Y	79	73	1			15
02	3360 X	3155	-0-	-205	-0-	3067	3	88	9	Y	80	81	1			14
03	3720 X	3560	-0-	-160	-0-	3527	3	33	9	Y	30	40	1			4
04	3570 X	3341	-0-	-229	-0-	3308	3	33	9	Y	30	32	1			2

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

11	2610 N	2468	-0-	-142	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
01	2666 N	2396	-0-	-270	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
03	2604 N	2396	-0-	-208	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
*04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

11	1320 N	1061	-0-	-259	-0-	1032	3	29	9	Y	26	28	1			21
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1139	3	34	9	Y	31	31	1			21
01	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1039	3	32	9	Y	29	24	1			26
02	980 N	967	-0-	-13	-0-	939	3	28	9	Y	25	24	1			27
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1195	3	32	9	Y	29	36	1			20
*04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1145	3	32	9	Y	29	29	1			20

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	951	3	76	4	Y	-0-					-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
02	952 N	851	-0-	-101	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	921	3	7	4	Y	-0-					-0-
*04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

11	1740 X	1284	-0-	-456	-0-	1194	2	90	9	N	82					167
12	1798 X	947	-0-	-851	-0-	669	2	278	9	N	253	177	1			243
01	1798 X	1364	-0-	-434	-0-	1239	2	125	9	N	114	194	1			163
02	1624 X	1514	-0-	-110	-0-	1426	2	88	9	N	80					243
*03	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2260	2	79	9	N	72	190	1			125
*04	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2376	2	83	9	N	75					200

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

11	1830 X	1101	-0-	-729	-0-	1101	2			Y	-0-					95
12	1736 X	1197	-0-	-539	-0-	1197	2			Y	-0-					95
01	1736 X	995	-0-	-741	-0-	995	2			Y	-0-					95
02	1456 X	899	-0-	-557	-0-	899	2			Y	-0-					95
*03	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					95
*04	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1677	2	18	9	Y	16					111

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
12	1147 N	983	-0-	-164	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
01	1767 N	839	-0-	-928	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
*03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
*04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

11	4020 X	2032	-0-	-1988	-0-	2032	2			Y	-0-					59
12	4154 X	1826	-0-	-2328	-0-	1826	2			Y	-0-					59
01	4154 X	1569	-0-	-2585	-0-	1569	2			Y	-0-					59
02	2408 X	1007	-0-	-1401	-0-	1007	2			Y	-0-					59
03	2294 X	1719	-0-	-575	-0-	1719	2			Y	-0-					59
*04	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					59

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
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					95
12	961	N	781	-0-	-180	-0-	781	2			Y	-0-					95
01	1147	N	872	-0-	-275	-0-	872	2			Y	-0-					95
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					95
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					95
04	840	N	678	-0-	-162	-0-	678	2			Y	-0-					95

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

11	DLQ G-10		29	-0-	29	125	29	3			N	-0-					-0-
12	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

11	DLQ G-10		353	-0-	353	1268	353	3			Y	-0-					-0-
12	1647	N	379	-0-	-1268	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
11	DLQ G-10	506	-0-	506	2185	506	3		N	-0-			-0-
12	2719 N	534	-0-	-2185	-0-	534	3		N	-0-			-0-
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-				N	NO RPT			-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

11	DLQ G-10	361	-0-	361	1561	361	3		N	-0-			-0-
12	1943 N	382	-0-	-1561	-0-	382	3		N	-0-			-0-
01	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	3		N	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-				N	NO RPT			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			38
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			38
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			38
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			38
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			38
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			38

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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
11	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	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
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	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
11	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2		N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2		N	-0-					-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

11	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2		N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-					-0-
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2		N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2		N	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

11	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2		N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-					-0-
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2		N	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2		N	-0-					-0-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2		N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-					-0-
01	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2		N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	2		N	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-					-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

11	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2	N	-0-			-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2	N	-0-			-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	585	2	N	-0-			-0-
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-			-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

11	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2	N	-0-			-0-
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2	N	-0-			-0-
01	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2	N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2	N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-			-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1145	-0-	-87	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

11	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

11	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

11	570	N	70	-0-	-500	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	64	-0-	-370	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

11	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

11	1920	N	1559	-0-	-361	-0-	1559	2		N	-0-					-0-
12	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2		N	-0-					-0-
01	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	1348	2		N	-0-					-0-
02	1456	N	1326	-0-	-130	-0-	1326	2		N	-0-					-0-
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-					-0-
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2		N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-					-0-
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2		N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2		N	-0-					-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

11	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2		N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-					-0-
01	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2		N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	2		N	-0-					-0-
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-					-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-					-0-
12	2449	X	1966	-0-	-483	-0-	1966	2		N	-0-					-0-
01	2449	X	2183	-0-	-266	-0-	2183	2		N	-0-					-0-
02	2212	X	2147	-0-	-65	-0-	2147	2		N	-0-					-0-
03	2449	X	2234	-0-	-215	-0-	2234	2		N	-0-					-0-
04	2370	X	2207	-0-	-163	-0-	2207	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2		N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-					-0-
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2		N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	374	2		N	-0-					-0-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-					-0-
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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
11	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	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
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	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
11	750	N	554	-0-	-196	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	201	-0-	201	394	201	2			Y	-0-					-0-
*04	593	N	199	-0-	-394	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	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

11	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	930	N	491	-0-	-439	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	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
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 160923 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2420 - 2564

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WESTBROOK WELL #: 5 C RRCID -> 020182 COMPL. DATE 09/24/1954 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					47
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					47
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					47
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					47
*03	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					47
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					47

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					47
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					47
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			Y	-0-					47
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	2			Y	-0-					47
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			Y	-0-					47
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					47

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2013 - P&A 10/11/13

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
CENTRAL STATE BANK WELL #: 14A RRCID -> 124890 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					40
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					40
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					40
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					40
*09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					40
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					40
*11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					40
*12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					40
*01	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			Y	-0-					40
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					40
*03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					40
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					40

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					61
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					61
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					61
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					61
03	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	2			N	-0-					61
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					61

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		131	-0-	131	339	131	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		148	-0-	148	487	148	2			Y	-0-					-0-

CLAPP -37- WELL #: 1 RRCID -> 129966 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					22
*06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					22
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					22
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					22
*09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					22
*10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					22
*11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					22
*12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					22
*01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			Y	-0-					22
*02	T. A.		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					22
*03	T. A.		131	-0-	131	339	131	2			Y	-0-					22
04	T. A.		148	-0-	148	487	148	2			Y	-0-					22

CLAPP -37- WELL #: 2 RRCID -> 131035 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014 - P&A 06/03/14

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	282	2	65	9	Y	59	69	1			103
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	384	2	58	9	Y	53	71	1			85
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	329	2	31	9	Y	28					113
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	328	2	53	9	Y	48	69	1			92
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	341	2	72	9	Y	65	66	1			91
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	332	2	47	9	Y	43	72	1			62

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

11	60 N	-0-	-0-	-60	-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	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20	-0-	20	21	20	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	80	-0-	80	101	80	2		Y	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

11	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	2		N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2		N	-0-			-0-
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2		N	-0-			-0-
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

11	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2		N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
01	651 N	485	-0-	-166	-0-	485	2		N	-0-			-0-
02	504 N	450	-0-	-54	-0-	450	2		N	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
04	480 N	391	-0-	-89	-0-	391	2		N	-0-			-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

11	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

11	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
04	270 N	160	-0-	-110	-0-	160	2		N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (CLEAR FORK) 49129 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1181	3	204	9	N	185	196	1			148
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1261	3	201	9	N	183	205	1			126
01	1364 N	1097	-0-	-267	-0-	952	3	145	9	N	132	140	1			118
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1233	3	212	9	N	193	107	1			204
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1576	3	316	9	N	287	289	1			202
*04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1485	3	296	9	N	269	282	1			189

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

11	DLQ G-10	991	-0-	991	991	991	3			Y	-0-					-0-
12	2449 R	1458	-0-	-991	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
01	3224 #	2699	-0-	-525	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
02	2912 #	1715	-0-	-1197	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
03	2883 #	1683	-0-	-1200	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
04	2610 #	2479	-0-	-131	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1650 #	1086	-0-	-564	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
12	1705 #	589	-0-	-1116	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
01	1705 #	721	-0-	-984	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
02	1288 #	888	-0-	-400	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	1426 #	1043	-0-	-383	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
*04	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3000 #	2804	-0-	-196	-0-	2349	3	368	4	N	79	168	0			26
						87	9									
12	3100 #	2855	-0-	-245	-0-	2752	3	103	9	N	94					120
01	3100 #	2824	-0-	-276	-0-	2723	3	101	9	N	92	176	0			36
02	2800 #	2649	-0-	-151	-0-	2555	3	94	9	N	85					121
03	2883 #	2607	-0-	-276	-0-	2521	3	86	9	N	78	172	0			27
*04	2809 R	2809	-0-	-0-	-0-	2722	3	87	9	N	79					106

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3910 R	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
12	3160 R	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
01	4224 R	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
02	4612 R	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
03	3512 R	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
*04	5491 R	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DLQ G-10	57	-0-	57	57	56	3	1	9	Y	1					56
12	97 R	40	-0-	-57	-0-	40	3			Y	-0-					56
01	248 #	83	-0-	-165	-0-	83	3			Y	-0-					56
02	224 #	77	-0-	-147	-0-	77	3			Y	-0-					56
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					56
*04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

11	DLQ G-10	566	-0-	566	566	565	3	1	9	Y	1					63
12	1252 R	686	-0-	-566	-0-	686	3			Y	-0-					63
01	1240 #	750	-0-	-490	-0-	750	3			Y	-0-					63
02	728 #	641	-0-	-87	-0-	641	3			Y	-0-					63
03	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					63
04	720 #	694	-0-	-26	-0-	694	3			Y	-0-					63

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

11	DLQ G-10	2369	-0-	2369	2369	2369	3			Y	-0-					-0-
12	5248 R	2879	-0-	-2369	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
01	2969 R	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
02	2660 R	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
03	2883 #	1949	-0-	-934	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
*04	4540 R	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 7 RRCID -> 043114 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH 7417 PERF. N/A

*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2014 - P&A 01/31/14

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

11	DLQ G-10	2734	-0-	2734	2734	2734	3			Y	-0-					-0-
12	6039	3305	-0-	-2734	-0-	3305	3			Y	-0-					-0-
01	5115 #	2925	-0-	-2190	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
02	3696 #	3476	-0-	-220	-0-	3476	3			Y	-0-					-0-
03	4384 R	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
*04	5037 R	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

11	5280	2959	-0-	-2321	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
12	5456	3390	-0-	-2066	-0-	3390	3			Y	-0-					-0-
01	5456	2299	-0-	-3157	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
02	3948 #	2724	-0-	-1224	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
03	4632 R	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
*04	5408	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	4154	-0-	4154	4154	4154	3			Y	-0-					-0-
12	8184	4030	-0-	-4154	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
01	4030 #	3286	-0-	-744	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-
02	3640 #	2835	-0-	-805	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
03	4030 #	3088	-0-	-942	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-
04	3900 #	2790	-0-	-1110	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	3254	-0-	3254	3254	3254	3			Y	-0-					-0-
12	7130	3876	-0-	-3254	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-
01	5652	5184	-0-	-468	-0-	5184	3			Y	-0-					-0-
02	4816 #	3490	-0-	-1326	-0-	3328	3	162	4	Y	-0-					-0-
03	5462	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			Y	-0-					-0-
04	5010 #	3114	-0-	-1896	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-
12	346 R	170	-0-	-176	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	142	-0-	-168	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	159	-0-	-37	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12329 O	12930	-0-	601	601	12930	3			Y	-0-					-0-
12	13569	12968	-0-	-601	-0-	12968	3			Y	-0-					-0-
01	7436	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			Y	-0-					-0-
02	13484	13484	-0-	-0-	-0-	13484	3			Y	-0-					-0-
03	14335	14335	-0-	-0-	-0-	14335	3			Y	-0-					-0-
*04	11655	11655	-0-	-0-	-0-	11655	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	3788	-0-	3788	3788	3788	3			Y	-0-					-0-
12	7457	3669	-0-	-3788	-0-	3669	3			Y	-0-					-0-
01	5270 #	2301	-0-	-2969	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
02	4760 #	4052	-0-	-708	-0-	4052	3			Y	-0-					-0-
03	5270 #	4562	-0-	-708	-0-	4562	3			Y	-0-					-0-
*04	4200 R	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	2442	-0-	2442	2442	2	1	2236	3	Y	-0-			-0-
						204	4							
12	4953 R	2511	-0-	-2442	-0-	7	1	2504	3	Y	-0-			-0-
01	3531 R	3531	-0-	-0-	-0-	16	1	3515	3	Y	-0-			-0-
02	3141 R	3141	-0-	-0-	-0-	20	1	3121	3	Y	-0-			-0-
03	3963 R	3963	-0-	-0-	-0-	19	1	3944	3	Y	-0-			-0-
*04	3898 R	3898	-0-	-0-	-0-	21	1	3877	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

11	DLQ G-10	2512	-0-	2512	2512	2512	3			Y	-0-			-0-
12	5675	3163	-0-	-2512	-0-	3163	3			Y	-0-			-0-
01	4960 #	1453	-0-	-3507	-0-	1453	3			Y	-0-			-0-
02	4172 #	3354	-0-	-818	-0-	3354	3			Y	-0-			-0-
03	5487 R	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-			-0-
*04	5206 R	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

11	DLQ G-10	2815	-0-	2815	2815	2815	3			Y	-0-			-0-
12	5510	2695	-0-	-2815	-0-	2695	3			Y	-0-			-0-
01	4247 #	1684	-0-	-2563	-0-	1684	3			Y	-0-			-0-
02	3836 #	2977	-0-	-859	-0-	2977	3			Y	-0-			-0-
03	4247 #	3426	-0-	-821	-0-	3426	3			Y	-0-			-0-
*04	14533	3514	-0-	-11019	-0-	3514	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

11	DLQ G-10	5184	-0-	5184	5184	5184	3			Y	-0-			-0-
12	10182	4998	-0-	-5184	-0-	4998	3			Y	-0-			-0-
01	5549	3123	-0-	-2426	-0-	3123	3			Y	-0-			-0-
02	5691	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			Y	-0-			-0-
03	11240	11240	-0-	-0-	-0-	11240	3			Y	-0-			-0-
*04	5370	14533	-0-	9163	9163	14533	3			Y	-0-			-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

11	DLQ G-10	6466	-0-	6466	6466	6466	3			Y	-0-			-0-
12	12283	5817	-0-	-6466	-0-	5817	3			Y	-0-			-0-
01	5456	3454	-0-	-2002	-0-	3454	3			Y	-0-			-0-
02	6263	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			Y	-0-			-0-
03	6570	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3			Y	-0-			-0-
*04	5579	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	4369	-0-	4369	4369	4369	3			Y	-0-					-0-
12	8255	3886	-0-	-4369	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
01	5456	2706	-0-	-2750	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
02	4772 R	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			Y	-0-					-0-
03	5332 R	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			Y	-0-					-0-
04	4380 #	4175	-0-	-205	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	5804	-0-	5804	5804	5804	3			Y	-0-					-0-
12	6635	831	-0-	-5804	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
01	5456	2069	-0-	-3387	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
02	5813	2459	-0-	-3354	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
03	5456	599	-0-	-4857	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
04	5280	339	-0-	-4941	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	7642	-0-	7642	7642	7642	3			Y	-0-					-0-
12	10131	2489	-0-	-7642	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
01	5456	4751	-0-	-705	-0-	7	1	4716	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
02	9550	9550	-0-	-0-	-0-	4	1	8533	3	Y	-0-					-0-
						1013	4									
03	10894	10894	-0-	-0-	-0-	10894	3			Y	-0-					-0-
04	5280	4958	-0-	-322	-0-	4958	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	6065	-0-	6065	6065	65	1	6000	3	Y	-0-					-0-
12	15868	9803	-0-	-6065	-0-	77	1	9726	3	Y	-0-					-0-
01	10795	10795	-0-	-0-	-0-	89	1	10706	3	Y	-0-					-0-
02	10383	10383	-0-	-0-	-0-	69	1	9508	3	Y	-0-					-0-
						806	4									
03	8070	8070	-0-	-0-	-0-	50	1	7328	3	Y	-0-					-0-
						692	4									
*04	9948	9948	-0-	-0-	-0-	62	1	9886	3	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 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
11	DLQ G-10	10154	-0-	10154	10154	10154	3			Y	-0-					-0-
12	19793	9639	-0-	-10154	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
01	6024	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			Y	-0-					-0-
02	10646	10646	-0-	-0-	-0-	10646	3			Y	-0-					-0-
03	8111	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			Y	-0-					-0-
*04	8032	8032	-0-	-0-	-0-	8032	3			Y	-0-					-0-

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
11	3071 R	597	-0-	-2474	-0-	1	1	546	3	Y	-0-					-0-
						50	4									
12	614 R	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
01	947 R	947	-0-	-0-	-0-	4	1	942	3	Y	1					1
						1	9									
02	3234 R	3234	-0-	-0-	-0-	20	1	3206	3	Y	7	6	0			2
						8	9									
03	3173 R	3173	-0-	-0-	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-	2	0			-0-
*04	3031 R	3031	-0-	-0-	-0-	17	1	3014	3	Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	8942	-0-	8942	8942	8757	3	185	4	Y	-0-					-0-
12	15747	6805	-0-	-8942	-0-	6805	3			Y	-0-					-0-
01	5456	5435	-0-	-21	-0-	5435	3			Y	-0-					-0-
02	7600	7600	-0-	-0-	-0-	7600	3			Y	-0-					-0-
03	8561	8561	-0-	-0-	-0-	8561	3			Y	-0-					-0-
*04	9337	9337	-0-	-0-	-0-	9337	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	8187	-0-	8187	8187	87	1	8100	3	Y	-0-					-0-
12	16706	8519	-0-	-8187	-0-	67	1	8452	3	Y	-0-					-0-
01	9403	9403	-0-	-0-	-0-	78	1	9325	3	Y	-0-					-0-
02	9024	9024	-0-	-0-	-0-	60	1	8263	3	Y	-0-					-0-
						701	4									
03	7631	7631	-0-	-0-	-0-	48	1	6928	3	Y	-0-					-0-
						655	4									
*04	10205	10205	-0-	-0-	-0-	64	1	10141	3	Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	2395	-0-	-2885	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
12	3441 #	1232	-0-	-2209	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
01	3348 #	1472	-0-	-1876	-0-	2	1	1461	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
02	4624 R	4624	-0-	-0-	-0-	2	1	4132	3	Y	-0-					-0-
						490	4									
03	9637	9637	-0-	-0-	-0-	9637	3			Y	-0-					-0-
*04	5058 R	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	5815	-0-	535	622	5815	3			Y	-0-					-0-
12	7460	6925	-0-	-535	87	6925	3			Y	-0-					-0-
01	7444	7704	-0-	260	347	7704	3			Y	-0-					-0-
02	6079	5819	-0-	-260	87	5549	3	270	4	Y	-0-					-0-
03	8411	8324	-0-	-87	-0-	8324	3			Y	-0-					-0-
*04	5326	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	8359	-0-	3079	3079	8359	3			Y	-0-					-0-
12	12129	9050	-0-	-3079	-0-	9050	3			Y	-0-					-0-
01	10701	11074	-0-	373	373	11074	3			Y	-0-					-0-
02	8738	8365	-0-	-373	-0-	7977	3	388	4	Y	-0-					-0-
03	11139	11139	-0-	-0-	-0-	11139	3			Y	-0-					-0-
*04	8079	8079	-0-	-0-	-0-	8079	3			Y	-0-					-0-

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
11	468 R	96	-0-	-372	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	93	-0-	-19	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
11	360 R	88	-0-	-272	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	1	1	85	3	Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

11	5280	3816	-0-	-1464	7434	3816	3			Y	-0-					-0-
12	5456	2659	-0-	-2797	4637	2659	3			Y	-0-					-0-
01	5456	1151	-0-	-4305	332	1151	3			Y	-0-					-0-
02	4928	2313	-0-	-2615	-0-	2206	3	107	4	Y	-0-					-0-
03	5456	299	-0-	-5157	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*04	5663	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

11	5280	2346	-0-	-2934	2521	2346	3			Y	-0-					-0-
12	5456	2686	-0-	-2770	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
01	5456	3732	-0-	-1724	-0-	3732	3			Y	-0-					-0-
02	4928	2348	-0-	-2580	-0-	2239	3	109	4	Y	-0-					-0-
03	5456	3949	-0-	-1507	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
*04	3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

11	5280	6498	-0-	1218	1218	6498	2			Y	-0-					-0-
12	11084	9866	-0-	-1218	-0-	9866	2			Y	-0-					-0-
01	8709	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			Y	-0-					-0-
02	9806	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			Y	-0-					-0-
03	12364	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2			Y	-0-					-0-
*04	13454	13454	-0-	-0-	-0-	13454	2			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

11	5280	5985	-0-	705	705	5985	2			N	-0-					-0-
12	9862	9157	-0-	-705	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
01	8063	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
02	9176	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
03	16734	16734	-0-	-0-	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
*04	17208	17208	-0-	-0-	-0-	17208	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

11	28408	28408	-0-	-0-	-0-	28408	2			N	-0-					-0-
12	26870	26870	-0-	-0-	-0-	26870	2			N	-0-					-0-
01	29841	29841	-0-	-0-	-0-	29841	2			N	-0-					-0-
02	26748	26748	-0-	-0-	-0-	26748	2			N	-0-					-0-
03	25844	25844	-0-	-0-	-0-	25844	2			N	-0-					-0-
*04	30816	30816	-0-	-0-	-0-	30816	2			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	23862	23862	-0-	-0-	-0-	23862	2			N	-0-					-0-
12	22847	22847	-0-	-0-	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
01	21508	21508	-0-	-0-	-0-	21508	2			N	-0-					-0-
02	22231	22231	-0-	-0-	-0-	22231	2			N	-0-					-0-
03	21345	21345	-0-	-0-	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
*04	24623	24623	-0-	-0-	-0-	24623	2			N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

11	5280	9295	-0-	4015	4015	9295	2			N	-0-					-0-
12	13226	9211	-0-	-4015	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
01	8555	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
02	8634	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
03	5456	8038	-0-	2582	2582	8038	2			N	-0-					-0-
*04	11994	9412	-0-	-2582	-0-	9412	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

11	1230 #	957	-0-	-273	-0-	894	3	63	4	N	-0-					-0-
12	1302 #	946	-0-	-356	-0-	936	3	10	4	N	-0-					-0-
01	1302 #	876	-0-	-426	-0-	726	3	150	4	N	-0-					-0-
02	1176 #	736	-0-	-440	-0-	713	3	23	4	N	-0-					-0-
03	1209 #	740	-0-	-469	-0-	652	3	88	4	N	-0-					-0-
04	960 #	558	-0-	-402	-0-	558	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

11	13136	13136	-0-	-0-	-0-	13136	3			Y	-0-					-0-
12	13214	13214	-0-	-0-	-0-	13214	3			Y	-0-					-0-
01	16509	16509	-0-	-0-	-0-	16509	3			Y	-0-					-0-
02	18538	18538	-0-	-0-	-0-	18538	3			Y	-0-					-0-
03	19712	19712	-0-	-0-	-0-	19712	3			Y	-0-					-0-
*04	22720	22720	-0-	-0-	-0-	22720	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

11	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1191	3	84	4	N	-0-					-0-
12	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1216	3	12	4	N	-0-					-0-
01	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	970	3	201	4	N	-0-					-0-
02	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	979	3	32	4	N	-0-					-0-
03	985 R	985	-0-	-0-	-0-	869	3	116	4	N	-0-					-0-
04	900 #	813	-0-	-87	-0-	813	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2550 #	2125	-0-	-425	-0-	1986	3	139	4	N	-0-			-0-
12	2635 #	1578	-0-	-1057	-0-	1563	3	15	4	N	-0-			-0-
01	2635 #	1461	-0-	-1174	-0-	1210	3	251	4	N	-0-			-0-
02	2380 #	1259	-0-	-1121	-0-	1219	3	40	4	N	-0-			-0-
03	2635 #	1236	-0-	-1399	-0-	1090	3	146	4	N	-0-			-0-
04	2130 #	1018	-0-	-1112	-0-	1018	3			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

11	15281	15281	-0-	-0-	-0-	15281	3			N	-0-			-0-
12	13316	13316	-0-	-0-	-0-	13316	3			N	-0-			-0-
01	16714	16714	-0-	-0-	-0-	16714	3			N	-0-			-0-
02	19128	19128	-0-	-0-	-0-	19128	3			N	-0-			-0-
03	20041	20041	-0-	-0-	-0-	20041	3			N	-0-			-0-
*04	22348	22348	-0-	-0-	-0-	22348	3			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

11	30 #	21	-0-	-9	-0-	20	3	1	4	N	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	13	3	3	4	N	-0-			-0-
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	23	3	1	4	N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	11	3	1	4	N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

11	630 #	485	-0-	-145	-0-	453	3	32	4	N	-0-			-0-
12	713 #	421	-0-	-292	-0-	417	3	4	4	N	-0-			-0-
01	713 #	446	-0-	-267	-0-	369	3	77	4	N	-0-			-0-
02	644 #	373	-0-	-271	-0-	361	3	12	4	N	-0-			-0-
03	620 #	382	-0-	-238	-0-	337	3	45	4	N	-0-			-0-
04	480 #	310	-0-	-170	-0-	310	3			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	4	N	-0-			-0-
12	248 #	30	-0-	-218	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	62 #	16	-0-	-46	-0-	13	3	3	4	N	-0-			-0-
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	23	3	1	4	N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	11	3	1	4	N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE (HOLT) 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

11	DLQ G-10	2202	-0-	2202	2202	1885	3	296	4	N	19	17	0	3
						21	9							
12	4108 R	1906	-0-	-2202	-0-	1884	3	22	9	N	20	19	0	4
01	4216 #	1969	-0-	-2247	-0-	1951	3	18	9	N	16	17	0	3
02	3808 #	3046	-0-	-762	-0-	3046	3			N	-0-	3	0	-0-
03	4216 #	2893	-0-	-1323	-0-	2893	3			N	-0-			-0-
*04	3447 R	3447	-0-	-0-	-0-	3419	3	28	9	N	25	20	0	5

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
11	DLQ G-10	3733	-0-	3733	3733	3486	3	142	4	N	95	88	0			13
						105	9									
12	7241 R	3508	-0-	-3733	-0-	3421	3	87	9	N	79	78	0			14
01	4526 #	3976	-0-	-550	-0-	3849	3	127	9	N	115	109	0			20
02	4088 #	3409	-0-	-679	-0-	3312	3	97	9	N	88	94	0			14
03	4216 #	3162	-0-	-1054	-0-	2973	3	83	4	N	96	101	0			9
						106	9									
04	3840 #	3417	-0-	-423	-0-	3317	3	100	9	N	91	81	0			19

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

11	DLQ G-10	3957	-0-	3957	3957	3375	3	582	4	N	-0-	1	0			-0-
12	3957 R	-0-	-0-	-3957	-0-					N	-0-					-0-
01	8990 #	6	-0-	-8984	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	7952 #	-0-	-0-	-7952	-0-					N	-0-					-0-
03	4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
04	3960 #	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	4432 R	4432	-0-	-0-	-0-	4318	3	114	9	Y	104	108	1			59
12	4094 R	4094	-0-	-0-	-0-	3967	3	127	9	Y	115	120	1			54
01	3410 #	3359	-0-	-51	-0-	3263	3	96	9	Y	87	63	1			78
02	3740 R	3740	-0-	-0-	-0-	3623	3	117	9	Y	106	76	1			108
03	4405 R	4405	-0-	-0-	-0-	4250	3	155	9	Y	141	106	1			143
*04	4158 R	4158	-0-	-0-	-0-	4033	3	125	9	Y	114	192	1			65

LOVETT-WHALEY WELL #: 1 RRCID -> 225572 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 4680 - 4775

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2014 - P&A 11/25/14

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

11	2340 #	1826	-0-	-514	-0-	1826	2			N	-0-					158
12	2418 #	2272	-0-	-146	-0-	2260	2	12	9	N	11					169
01	2201 #	2003	-0-	-198	-0-	1978	2	25	9	N	23	151	1			41
02	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2111	2	24	9	N	22					63
*03	2273 R	2273	-0-	-0-	-0-	2240	2	33	9	N	30					93
*04	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2179	2	25	9	N	23					116

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150 N	145	-0-	-5	-0-	140	3	5	4	N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	1372 N	1358	-0-	-14	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

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
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
11	2610	N	2069	-0-	-541	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2198	-0-	-220	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		7156	-0-	7156	7156	7156	3			N	-0-					-0-
12	16413	X	9257	-0-	-7156	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	7897	-0-	-1155	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	7849	-0-	-327	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	8800	-0-	-252	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8622	-0-	-138	-0-	8622	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
*04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1864	-0-	-146	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1057	-0-	-1020	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3966	-0-	3966	3966	3966	3			N	-0-					-0-
12	7586	X	3620	-0-	-3966	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4402	-0-	-106	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	2909	-0-	-1183	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4661	-0-	-319	-0-	4661	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	60	N	47	-0-	-13	-0-	8	2	39	9	N	35					127
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	2	75	9	N	68	144	1			51
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	17	2	40	9	N	36					87
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	6	2	35	9	N	32					119
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	2	40	9	N	36					155
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	11	2	18	9	N	16					171

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.		647	-0-	647	647	647	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		567	-0-	567	1214	567	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		608	-0-	608	1822	608	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		525	-0-	525	2347	525	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2347					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2347					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					457
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					457
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					457
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					457
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					457
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					457

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	DLQ G-10	364	-0-	364	364	364	3			Y	-0-					-0-
12	720 N	356	-0-	-364	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

11	DLQ G-10	58	-0-	58	58	1 29	1 9	28	3	Y	26	28	0			7
12	110 N	52	-0-	-58	-0-	2 32	1 9	18	3	Y	29	27	0			9
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 33	1 9	10	3	Y	30	26	0			13
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 32	1 9	16	3	Y	29	37	0			5
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 32	1 9	20	3	Y	29	25	0			9
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 40	1 9	18	3	Y	36	30	0			15

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	140 N	87	-0-	-53	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE WELL SERVICES, INC. 421860
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1		N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	1		N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1		N	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.// 789225
CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	1			N	-0-					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

11	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	450	N	95	-0-	-355	-0-	95	1			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

11	5370	#	4331	-0-	-1039	-0-	3361	2	968	4	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	5177	#	2573	-0-	-2604	-0-	2131	2	440	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	5949	R	5949	-0-	-0-	-0-	4551	2	1394	4	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	5181	R	5181	-0-	-0-	-0-	4632	2	547	4	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	5735	#	4860	-0-	-875	-0-	2756	2	2095	4	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	5760	#	4853	-0-	-907	-0-	4367	2	477	4	Y	8	8	1			1
							9	9									

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
BATEMAN WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980 X	2839	-0-	-2141	-0-	506	1	2333	2	N	-0-					-0-
12	5394 X	2333	-0-	-3061	-0-	506	1	1827	2	N	-0-					-0-
01	5394 X	4502	-0-	-892	-0-	506	1	3996	2	N	-0-					-0-
02	4872 X	2054	-0-	-2818	-0-	506	1	1548	2	N	-0-					-0-
03	4960 X	2857	-0-	-2103	-0-	506	1	2351	2	N	-0-					-0-
04	4350 X	1626	-0-	-2724	-0-	506	1	1120	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

11	3840 X	2605	-0-	-1235	-0-	506	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	3968 X	2150	-0-	-1818	-0-	506	1	1644	2	N	-0-					-0-
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	506	1	3596	2	N	-0-					-0-
02	3472 X	1900	-0-	-1572	-0-	506	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	3844 X	2622	-0-	-1222	-0-	506	1	2116	2	N	-0-					-0-
04	3720 X	1515	-0-	-2205	-0-	506	1	1009	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

11	1800 #	1456	-0-	-344	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1860 #	1315	-0-	-545	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	1860 #	1547	-0-	-313	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1624 #	1469	-0-	-155	-0-	1378	3	91	9	N	83					83
03	1550 #	1367	-0-	-183	-0-	1367	3			N	-0-					83
04	1500 #	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					83

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

11	18240 #	14416	-0-	-3824	-0-	14416	3			N	-0-					54
12	18538 #	14601	-0-	-3937	-0-	14601	3			N	-0-					54
01	17360 #	9515	-0-	-7845	-0-	9515	3			N	-0-					54
02	16564 R	16564	-0-	-0-	-0-	16564	3			N	-0-					54
03	17329 #	15254	-0-	-2075	-0-	15254	3			N	-0-					54
04	14430 #	10253	-0-	-4177	-0-	10253	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

11	1560 #	897	-0-	-663	-0-	882	3	15	9	N	14	3	8			148
12	1457 #	1397	-0-	-60	-0-	1334	3	63	9	N	57	10	8			195
01	1705 #	218	-0-	-1487	-0-	208	3	10	9	N	9	6	8			198
02	1540 #	838	-0-	-702	-0-	831	3	7	9	N	6	6	8			198
03	1705 #	405	-0-	-1300	-0-	369	3	36	9	N	33	14	8			217
04	1350 #	461	-0-	-889	-0-	433	3	28	9	N	25	16	8			226

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	170	-0-	170	3414	71	3	99	9	N	90					183
12	14B2 EXT	228	-0-	228	3642	158	3	70	9	N	64	184	1			63
01	203	203	-0-	-0-	3642	111	3	92	9	N	84					147
02	3642	-0-	-0-	-3642	-0-					N	84	183	1			48
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	50	3	96	9	N	87					135
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					135

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	496 R	496	-0-	-0-	-0-	477	2	19	9	Y	17					237
12	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					237
01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	Y	5					242
02	448 #	322	-0-	-126	-0-	322	2			Y	-0-					242
03	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	2			Y	-0-					242
*04	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					242

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720 #	686	-0-	-34	-0-	665	2	21	9	Y	19					124
12	765 R	765	-0-	-0-	-0-	757	2	8	9	Y	7					131
01	744 #	681	-0-	-63	-0-	672	2	9	9	Y	8					139
02	644 #	447	-0-	-197	-0-	432	2	15	9	Y	14					153
03	775 #	392	-0-	-383	-0-	381	2	11	9	Y	10					163
04	750 #	430	-0-	-320	-0-	405	2	25	9	Y	23	165	1			21

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 #	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-					125
12	248 #	110	-0-	-138	-0-	110	2			Y	-0-					125
01	279 #	111	-0-	-168	-0-	111	2			Y	-0-					125
02	168 #	107	-0-	-61	-0-	107	2			Y	-0-					125
03	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					125
04	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					125

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	#	2135	-0-	-115	-0-	2125	2	10	9	Y	9					56
12	2325	#	2242	-0-	-83	-0-	2227	2	15	9	Y	14					70
01	2325	#	2212	-0-	-113	-0-	2195	2	17	9	Y	15					85
02	1988	#	1852	-0-	-136	-0-	1821	2	31	9	Y	28					113
03	2232	#	2119	-0-	-113	-0-	2097	2	22	9	Y	20					133
04	2160	#	2060	-0-	-100	-0-	2007	2	53	9	Y	48	138	1			43

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

11	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	381	2	22	9	Y	20					20
01	378	R	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	Y	2					22
02	336	#	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-					22
03	372	#	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					22
04	360	#	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-					22

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

11	1502	R	1502	-0-	-0-	-0-	1499	2	3	9	Y	3					17
12	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	Y	7					24
01	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1440	2	8	9	Y	7					31
02	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	Y	14					45
03	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	1346	2	11	9	Y	10					55
*04	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1442	2	26	9	Y	24	58	1			21

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

11	708	R	708	-0-	-0-	-0-	675	2	33	9	N	30					126
12	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					126
01	589	#	562	-0-	-27	-0-	539	2	23	9	Y	21					147
02	672	#	598	-0-	-74	-0-	565	2	33	9	Y	30	118	1			59
03	772	R	772	-0-	-0-	-0-	738	2	34	9	Y	31					90
*04	811	R	811	-0-	-0-	-0-	728	2	83	9	Y	75	116	1			49

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	484 R	484	-0-	-0-	-0-	464	2	20	9	Y	18					18
01	775 #	463	-0-	-312	-0-	396	2	67	9	Y	61					79
02	700 #	364	-0-	-336	-0-	346	2	18	9	Y	16	63	1			32
03	775 #	401	-0-	-374	-0-	383	2	18	9	Y	16					48
*04	736 R	736	-0-	-0-	-0-	692	2	44	9	Y	40	62	1			26

RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEBERY (SILURIAN) 53723 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
LINEBERRY GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 075396 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 20200 PERF. N/A

11	9519	9519	-0-	-0-	-0-	9519	3			N	-0-					-0-
12	4101	4101	-0-	-0-	-0-	4034	3	67	9	N	61					61
01	9430	9430	-0-	-0-	-0-	9430	3			N	-0-					61
02	6824	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3			N	-0-					61
03	7082 R	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					61
04	9300	-0-	-0-	-9300	-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

11	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					46
*12	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	13813	2	46	9	N	42					88
*01	12958 X	11767	-0-	-1191	-0-	11767	2			N	-0-					88
02	11956 X	10093	-0-	-1863	-0-	10093	2			N	-0-					88
*03	13857 X	12729	-0-	-1128	-0-	12716	2	13	9	N	12					100
04	13410 X	13174	-0-	-236	-0-	13174	2			N	-0-					100

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5171	2	1	9	N	1					110
*12	5084 X	4867	-0-	-217	-0-	4867	2			N	-0-					110
*01	5084 X	2788	-0-	-2296	-0-	2788	2			N	-0-					110
02	4816 X	4171	-0-	-645	-0-	4170	2	1	9	N	1					111
03	5332 X	4587	-0-	-745	-0-	4583	2	4	9	N	4					115
04	5160 X	5010	-0-	-150	-0-	5010	2			N	-0-					115

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

11	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					65
*12	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					65
*01	6789 X	4360	-0-	-2429	-0-	4360	2			N	-0-					65
02	7112 X	6775	-0-	-337	-0-	6775	2			N	-0-					65
03	7874 X	6720	-0-	-1154	-0-	6720	2			N	-0-					65
04	7620 X	5988	-0-	-1632	-0-	5988	2			N	-0-					65

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

11	16846 X	16846	-0-	-0-	-0-	16821	2	25	9	N	23					109
*12	16988 X	16434	-0-	-554	-0-	16410	2	24	9	N	22					131
*01	16988 X	9064	-0-	-7924	-0-	9043	2	21	9	N	19					150
*02	15736 X	10784	-0-	-4952	-0-	10784	2			N	-0-					150
03	17422 X	11873	-0-	-5549	-0-	11873	2			N	-0-					150
04	16860 X	13811	-0-	-3049	-0-	13811	2			N	-0-	125	1			25

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

11	6163	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-					35
12	7108	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-					35
01	5678	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					35
02	5072	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					35
*03	5133	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					35
04	2250	6998	-0-	4748	4748	6998	3			N	-0-					35

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1799	-0-	-1301	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2504	-0-	-296	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
*04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 20311 PERF.16820 - 17375

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

11	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3			N	-0-					-0-
12	12462	X	10438	-0-	-2024	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
01	12462	X	9668	-0-	-2794	-0-	9668	3			N	-0-					-0-
02	10024	X	9555	-0-	-469	-0-	9530	3	25	9	N	23					23
03	11098	X	9912	-0-	-1186	-0-	9912	3			N	-0-					23
04	10740	X	9110	-0-	-1630	-0-	9108	3	2	9	N	2					25

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

11	3180	X	3004	-0-	-176	-0-	3004	2			N	-0-					236
12	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2984	2			N	-0-					236
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					236
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					236
*03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					236
04	4410	X	3370	-0-	-1040	-0-	3370	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

11	71220	X	63929	-0-	-7291	-0-	63859	2	70	9	N	64	164	1			106
12	73535	X	73535	-0-	-0-	-0-	73480	2	55	9	N	50					156
01	73036	X	64443	-0-	-8593	-0-	64330	2	113	9	N	103	181	1			78
02	67339	X	67339	-0-	-0-	-0-	67269	2	70	9	N	64					142
03	73532	X	68987	-0-	-4545	-0-	68869	2	118	9	N	107	168	1			81
04	71160	X	58076	-0-	-13084	-0-	58006	2	70	9	N	64					145

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

11	18960	X	18510	-0-	-450	-0-	18437	2	73	9	N	66					161
12	19220	X	18710	-0-	-510	-0-	18691	2	19	9	N	17					178
01	19220	X	17266	-0-	-1954	-0-	17202	2	64	9	N	58	183	1			53
02	17276	X	16837	-0-	-439	-0-	16782	2	55	9	N	50					103
03	19127	X	18178	-0-	-949	-0-	18126	2	52	9	N	47					150
04	18510	X	15711	-0-	-2799	-0-	15683	2	28	9	N	25					175

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
11	9420	X	9255	-0-	-165	-0-	9255	3			N	-0-					55
12	9734	X	9507	-0-	-227	-0-	9477	3	30	9	N	27					82
01	9734	X	9461	-0-	-273	-0-	9454	3	7	9	N	6					88
02	8736	X	8665	-0-	-71	-0-	8621	3	44	9	N	40					128
03	9672	X	9460	-0-	-212	-0-	9450	3	10	9	N	9					137
04	9270	X	8406	-0-	-864	-0-	8406	3			N	-0-					137

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

11	3300	X	3185	-0-	-115	-0-	3185	2			N	-0-					168
12	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3251	2	2	9	N	2					170
*01	3348	X	2951	-0-	-397	-0-	2951	2			N	-0-					170
*02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2954	2	15	9	N	14					184
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3338	2	7	9	N	6					190
*04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3276	2	3	9	N	3					193

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

11	24960	X	24318	-0-	-642	-0-	810	1	23468	3	N	36	1	8					106
							40	9											
12	24521	X	23954	-0-	-567	-0-	837	1	23065	3	N	47	1	8					152
							52	9											
01	25792	X	17580	-0-	-8212	-0-	837	1	16696	3	N	43							195
							47	9											
02	23296	X	18073	-0-	-5223	-0-	688	1	17348	3	N	34	179	1	1	8			49
							37	9											
03	25792	X	21947	-0-	-3845	-0-	837	1	21073	3	N	34	2	8					81
							37	9											
*04	24330	X	18682	-0-	-5648	-0-	810	1	17840	3	N	29	1	8					109
							32	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

11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					23
12	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2			N	-0-					23
01	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	1234	2			N	-0-					23
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					23
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					23
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 04/22/1971 TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					56
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					56
01	5859 X	4307	-0-	-1552	-0-	4307	2			N	-0-					56
02	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	1151	2	15	9	N	14					70
03	DLQ G-10	1233	-0-	1233	2399	1233	2			N	-0-					70
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2399					N	NO RPT					70

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

11	35972 X	35972	-0-	-0-	-0-	35972	2			N	-0-					90
12	36715 X	36715	-0-	-0-	-0-	36709	2	6	9	N	5					95
01	35365 X	35365	-0-	-0-	-0-	35355	2	10	9	N	9	5	8			99
02	33488 X	33488	-0-	-0-	-0-	33488	2			N	-0-					99
03	37386 X	37386	-0-	-0-	-0-	37380	2	6	9	N	5					104
*04	36484 X	36484	-0-	-0-	-0-	36473	2	11	9	N	10					114

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

11	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					30
12	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					30
01	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					30
02	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					30
*03	6479 X	6474	-0-	-5	-0-	6474	2			N	-0-					30
04	6270 X	6257	-0-	-13	-0-	6257	2			N	-0-					24

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

11	16799 X	16799	-0-	-0-	-0-	16770	2	29	9	N	26					203
12	16113 X	16113	-0-	-0-	-0-	16100	2	13	9	N	12					215
01	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	13029	2	22	9	N	20					235
02	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	17446	2	26	9	N	24					259
03	21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	21733	2	31	9	N	28	181	1			106
*04	18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	18445	2	2	9	N	2					108

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

11	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	930	1	7921	2	N	-0-					126
12	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	961	1	8264	2	N	-0-					126
01	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	961	1	9297	2	N	-0-					126
02	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	868	1	14264	2	N	12					138
						13	9									
03	15779 X	15779	-0-	-0-	-0-	961	1	14817	2	N	1					139
						1	9									
*04	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	930	1	12025	2	N	-0-					139

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A

11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					60
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					60
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					60
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					60
*03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					60
*04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	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
11	6000	X	5907	-0-	-93	-0-	930	1	4977	2	N	-0-					61
12	6200	X	6195	-0-	-5	-0-	961	1	5234	2	N	-0-					61
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	961	1	4619	2	N	-0-					61
02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	868	1	4675	2	N	-0-					61
03	5115	X	5051	-0-	-64	-0-	961	1	4090	2	N	-0-					61
04	4950	X	4621	-0-	-329	-0-	930	1	3691	2	N	-0-					61

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					74
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					74
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					74
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					74
*03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					74
*04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					5

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					128
12	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					128
01	7564	X	7337	-0-	-227	-0-	7337	2			N	-0-					128
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					128
*03	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					128
*04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	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

11	9870		9795	-0-	-75	-0-	9795	3			N	-0-					110
12	10199		6875	-0-	-3324	-0-	6875	3			N	-0-					110
01	10199		9409	-0-	-790	-0-	9409	3			N	-0-					110
02	9404	R	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3			N	-0-					110
03	10137	#	10069	-0-	-68	-0-	10069	3			N	-0-					110
*04	10080		10082	-0-	2	2	10082	3			N	-0-					110

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	127	3	24	9	Y	22	23	0			3
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	497	3	19	9	Y	17	16	0			4
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	293	3	14	9	Y	13	13	0			4
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	356	3	21	9	Y	19	17	0			6
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	419	3	25	9	Y	23	20	0			9
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	448	3	24	9	Y	22	28	0			3

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

11	810	N	708	-0-	-102	-0-	696	3	12	9	N	11					151
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					151
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	N	3					154
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	687	3	9	9	N	8					162
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	687	3	3	9	N	3					165
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	680	3	9	9	N	8					173

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

11	3750 X	2611	-0-	-1139	-0-	300	1	2308	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
12	3875 X	2677	-0-	-1198	-0-	310	1	2365	3	Y	2	2	0			1
						2	9									
01	3875 X	3672	-0-	-203	-0-	310	1	3361	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
02	3220 X	2749	-0-	-471	-0-	280	1	2465	3	Y	4	2	0			2
						4	9									
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	310	1	3892	3	Y	1	3	0			-0-
						1	9									
*04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	300	1	3376	3	Y	3	2	0			1
						3	9									

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED C 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	24	-0-	24	49	24	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	75	26	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
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	261	2	20	9	Y	18					154
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	295	2	19	9	Y	17					171
*01	279 N	126	-0-	-153	-0-	126	2			Y	-0-					171
02	DLQ G-10	165	-0-	165	165	110	2	55	9	Y	50					221
03	DLQ G-10	104	-0-	104	269	104	2			Y	-0-	95	1			126
04	DLQ G-10	173	-0-	173	442	114	2	59	9	Y	54					180

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	261	2	13	9	Y	12					148
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	295	2	21	9	Y	19					167
01	279 N	126	-0-	-153	-0-	126	2			Y	-0-	31	1			136
02	DLQ G-10	146	-0-	146	146	110	2	36	9	Y	33					169
03	DLQ G-10	104	-0-	104	250	104	2			Y	-0-	63	1			106
04	DLQ G-10	154	-0-	154	404	114	2	40	9	Y	36					142

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
REED,ELIZABETHOGDEN STEWART,ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

11	16500	16287	-0-	-213	-0-	16287	2	N	-0-
12	17050	16835	-0-	-215	-0-	16835	2	N	-0-
*01	17050	15767	-0-	-1283	-0-	15767	2	N	-0-
02	14896	14891	-0-	-5	-0-	14891	2	N	-0-
*03	16492	16039	-0-	-453	-0-	16039	2	N	-0-
04	15960	15280	-0-	-680	-0-	15280	2	N	-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
11	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2024	3	447	9	N	406					635
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5455	3	218	9	N	198					833
01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3			N	-0-					833
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					833
03	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			N	-0-	188	1			645
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					645

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4032	-0-	-1638	-0-	3955	3	77	9	N	70					353
12	4433	X	3572	-0-	-861	-0-	3489	3	83	9	N	75					428
01	4340	X	2451	-0-	-1889	-0-	2422	3	29	9	N	26	182	1			272
02	3752	X	1797	-0-	-1955	-0-	1763	3	34	9	N	31	61	1			242
03	4154	X	1548	-0-	-2606	-0-	1479	3	69	9	N	63					305
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					305

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

11	DLQ G-10		43	-0-	43	43	15	1	25	3	Y	3					18
							3	9									
12	DLQ G-10		45	-0-	45	88	25	1	2	3	Y	16	24	1			10
							18	9									
01	183	N	95	-0-	-88	-0-	25	1	63	3	Y	6					16
							7	9									
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	25	1	42	3	Y	9					25
							10	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	25	1	20	3	Y	16	22	1			19
							18	9									
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	25	1	8	3	Y	6					25
							7	9									

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

11	DLQ G-10		37	-0-	37	37	20	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		22	-0-	22	59	20	1	2	3	Y	-0-					-0-
01	148	N	89	-0-	-59	-0-	20	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	25	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	20	1	9	3	Y	-0-					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

11	53	S	53	-0-	-0-	-0-	30	1	23	3	N	-0-					-0-
12	124	S	22	-0-	-102	-0-	20	1	2	3	N	-0-					-0-
01	155	S	124	-0-	-31	-0-	30	1	94	3	N	-0-					-0-
02	93	S	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	3	N	-0-					-0-
03	60	S	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	3	N	-0-					-0-
04	120	S	42	-0-	-78	-0-	12	1	30	3	N	-0-					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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
11	DLQ G-10	64	-0-	64	64	30	1	17	3	Y	15					71
						17	9									
12	DLQ G-10	54	-0-	54	118	30	1	2	3	Y	20					91
						22	9									
01	224 N	106	-0-	-118	-0-	30	1	69	3	Y	6					97
						7	9									
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	30	1	46	3	Y	10					107
						11	9									
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	30	1	22	3	Y	11					118
						12	9									
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	30	1	9	3	Y	11	88	1			41
						12	9									

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
01	45 N	44	-0-	-1	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	35	1	26	3	N	-0-					-0-
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	35	1	3	3	N	-0-					-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	35	1	107	3	N	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	35	1	71	3	N	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	35	1	34	3	N	-0-					-0-
04	150 N	49	-0-	-101	-0-	35	1	14	3	N	-0-					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

11	DLQ G-10	57	-0-	57	57	15	1	25	3	Y	15					71
						17	9									
12	DLQ G-10	49	-0-	49	106	25	1	2	3	Y	20					91
						22	9									
01	202 N	96	-0-	-106	-0-	25	1	63	3	Y	7					98
						8	9									
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	25	1	42	3	Y	10					108
						11	9									
*03	62 N	57	-0-	-5	-0-	25	1	20	3	Y	11					119
						12	9									
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	25	1	8	3	Y	10	88	1			41
						11	9									

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	25 1	20	3	N	1						17
						1 9										
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	25 1	2	3	N	16	24	1				9
						18 9										
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	25 1	82	3	N	6						15
						7 9										
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	25 1	54	3	N	10						25
						11 9										
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	25 1	26	3	N	17	22	1				20
						19 9										
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	25 1	10	3	N	6						26
						7 9										

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. //CONT.// 802215
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	2178 R	2178	-0-	-0-	-0-	890	1	1133	2	Y	141	135	1			19
						155	9									
12	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	31	1	1157	2	Y	120	123	1			16
						132	9									
01	910 R	910	-0-	-0-	-0-	19	1	726	2	Y	89	94	1			11
						67	4	98	9							
02	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	33	1	1140	2	Y	150	143	1			18
						28	4	165	9							
03	1565 R	1565	-0-	-0-	-0-	41	1	1058	2	Y	151	151	1			18
						300	4	166	9							
*04	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	401	2	Y	163	171	1			10
						904	4	179	9							

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
MCCOMB, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099415 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 25525 PERF.23622 - 24712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	620	382	1			505
12	14B DENY	388	-0-	388 B	388	232	3	156	9	N	142	362	1	1	8	284
01	14B DENY	2688	-0-	2688 B	3076	2638	3	50	9	N	45	45	8			284
02	14B2 EXT	1844	-0-	1844 B	4920	1844	3			N	-0-					284
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4920																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4920					N	-0-					284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4920					N	550	350	1	26	8	458

SUTRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118797 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 25030 PERF.23980 - 24907

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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/24/2014																

XTO ENERGY INC. 945936
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

11	26617	30662	-0-	4045 B	402	30662	2			N	-0-					-0-
12	32953	31462	-0-	-1491 B	-1089	31462	2			N	-0-					-0-
01	32953	25324	-0-	-7629 B	-8718	25323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28756	29284	-0-	528 B	-8190	29284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8190																
03	31837	33814	-0-	1977 B	-6213	33814	2			N	-0-					-0-
04	22581	32976	-0-	10395 B	4182	32976	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1738	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
*07	T. A.		2062	-0-	2062	2062	1954	2	108	9	Y	98	96	0			2
*08	T. A.		2016	-0-	2016	4078	1984	2	32	9	Y	29	31	0			-0-
*09	T. A.		1570	-0-	1570	5648	1546	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
*10	1752		1695	-0-	-57	5591	1669	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
*11	7556		1965	-0-	-5591	-0-	1932	2	33	9	Y	30	30	0			-0-
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1975	2	34	9	Y	31	30	0			1
*01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1956	2	34	9	Y	31	31	0			1
*02	1848	N	1710	-0-	-138	-0-	1673	2	37	9	Y	34	34	0			1
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2449	2	56	9	Y	51	51	0			1
*04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2287	2	24	9	Y	22	23	0			-0-

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
11	2406	R	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					45
12	1634	R	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					45
01	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					45
02	2002	R	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					45
03	1925	R	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					45
04	540	#	52	-0-	-488	-0-	52	2			N	-0-					45

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
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-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
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	584	2	30	9	Y	27	23	1			4
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	673	2	36	9	Y	33	30	1			6

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

11	1020	N	205	-0-	-815	-0-	163	3	42	9	N	38				190
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	611	3	45	9	N	41				231
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	520	3	42	9	N	38				269
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	505	3	21	9	N	19				288
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	850	3	208	9	N	189	177	1		300
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	868	3	53	9	N	48	159	1		189

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-				-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			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

11	690	N	502	-0-	-188	-0-	499	3	3	9	N	3				160
12	651	N	440	-0-	-211	-0-	436	3	4	9	N	4				164
01	620	N	527	-0-	-93	-0-	524	3	3	9	N	3				167
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	3	3	9	N	3				170
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	3	4	9	N	4				174
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	425	3	2	9	N	2				176

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

11	750 N	30	-0-	-720	-0-	30	3			N	-0-			69
12	496 N	26	-0-	-470	-0-	26	3			N	-0-			69
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			69
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			69
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			69
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			69

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

11	3420 X	3182	-0-	-238	-0-	108	1	3074	2	N	-0-			-0-
12	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	122	1	3008	2	N	-0-			-0-
01	3441 X	600	-0-	-2841	-0-	600	2			N	-0-			-0-
02	3052 X	2030	-0-	-1022	-0-	79	1	1951	2	N	-0-			-0-
*03	3286 X	1235	-0-	-2051	-0-	36	1	1199	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	2135	-0-	-1045	-0-	174	1	1961	2	N	-0-			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

11	34691 X	34691	-0-	-0-	-0-	1134	1	33557	2	N	-0-			3
12	61021 X	61021	-0-	-0-	-0-	1483	1	59538	2	N	-0-			3
01	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	2			N	-0-			3
02	5292 X	374	-0-	-4918	-0-	16	1	358	2	N	-0-			3
*03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	249	1	7351	2	N	-0-			3
*04	30912 X	30912	-0-	-0-	-0-	1545	1	29367	2	N	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

11	6599	6599	-0-	-0-	-0-	6533	3	66	9	N	60					392
12	6383	6383	-0-	-0-	-0-	6330	3	53	9	N	48					440
01	5890	4238	-0-	-1652	-0-	4212	3	26	9	N	24	316	1			148
02	5320	4812	-0-	-508	-0-	4811	3	1	9	N	1					149
03	6858 R	6858	-0-	-0-	-0-	6779	3	79	9	N	72					221
04	6600 #	6599	-0-	-1	-0-	6543	3	56	9	N	51	151	1			121

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
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
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	179	1	149	2	N	-0-					-0-
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	192	1	160	2	N	-0-					-0-
01	961	N	332	-0-	-629	-0-	183	1	149	2	N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	860	1	699	2	N	-0-					-0-
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	1338	1	1064	2	N	-0-					-0-
*04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	1335	1	1041	2	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
11	330	N	29	-0-	-301	-0-	15	1	12	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	465	N	379	-0-	-86	-0-	206	1	172	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	713	N	524	-0-	-189	-0-	289	1	235	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	265	1	216	2	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	276	1	219	2	N	-0-					-0-
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	245	1	191	2	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
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	8			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESA VISTA (MCKEE) 60746 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	332	-0-	-418	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	775	X	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	775	X	145	-0-	-630	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	651	X	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	129	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		307	-0-	307	1313	307	2			Y	-0-					112
12	1502	N	189	-0-	-1313	-0-	189	2			Y	-0-					112
01	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			Y	-0-					112
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	141	2			Y	-0-					112
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					112
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	6	-0-	6	30	6	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
U.S. NATIONAL WELL #: 1 U RRCID -> 046194 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					52
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					52
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					52
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					52
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					52
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					52

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

11	750	N	579	-0-	-171	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

11	600	X	96	-0-	-504	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	620	X	325	-0-	-295	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	310	X	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

11	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	19793	3			N	-0-					-0-
12	22740	X	22740	-0-	-0-	-0-	22740	3			N	-0-					-0-
01	22754	X	18297	-0-	-4457	-0-	18297	3			N	-0-					-0-
02	20552	X	14271	-0-	-6281	-0-	14271	3			N	-0-					-0-
03	24257	X	24257	-0-	-0-	-0-	24257	3			N	-0-					-0-
04	22020	X	13877	-0-	-8143	-0-	13877	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	91	-0-	-1366	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	205	-0-	-1027	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	589	N	174	-0-	-415	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	476	N	342	-0-	-134	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	3	129	9	Y	117	114	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	125	1			11
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	3	169	9	Y	154	157	1			8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	91	90	1			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	103	1			7
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2247	3	74	9	Y	67	66	1			1
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	3969	3	129	9	Y	117	110	1			8
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3281	3	131	9	Y	119	123	1			4
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3214	3	109	9	Y	99	96	1			7
03	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	503	3	2620	4	Y	119	121	1			5
							131	9									
04	3960	X	1637	-0-	-2323	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2021	3	131	9	Y	119	117	1			2
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1912	3	59	9	Y	54	53	1			3
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1161	3	46	9	Y	42	45	1			-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1092	3	36	9	Y	33	32	1			1
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	176	3	919	4	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1	1	8			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	21	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	12	3	14	9	Y	13	12	1			1
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	3	12	4	Y	16	16	1			1
							18	9									
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

GARRETT A WELL #: 1702H RRCID -> 177086 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 1888 PERF.12123 - 17175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1147	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1226	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	1026	3	35	9	Y	32	31	1			1
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1107	3	28	9	Y	25	25	1			1
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	198	3	1032	4	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
04	1020	N	715	-0-	-305	-0-	715	3			Y	-0-					-0-

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
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	3	14	9	Y	13	12	1			1
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	3	19	9	Y	17	17	1			1
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	13	3	14	9	Y	13	12	1			2
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	3	12	4	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1544	-0-	1544	3246	1159	3	385	9	Y	350	347	1			9
12	DLQ G-10	1394	-0-	1394	4640	1132	3	262	9	Y	238	229	1			18
01	DLQ G-10	2029	-0-	2029	6669	1311	3	718	9	Y	653	644	1			27
02	DLQ G-10	2043	-0-	2043	8712	1573	3	470	9	Y	427	417	1			37
03	10350 X	1638	-0-	-8712	-0-	196	3	1024	4	Y	380	396	1			21
						418	9									
04	1500 N	822	-0-	-678	-0-	822	3			Y	-0-					-0-

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

11	DLQ G-10	1087	-0-	1087	2490	693	3	394	9	Y	358	359	1			11
12	DLQ G-10	757	-0-	757	3247	630	3	127	9	Y	115	116	1			10
01	DLQ G-10	850	-0-	850	4097	580	3	270	9	Y	245	244	1			11
02	DLQ G-10	721	-0-	721	4818	555	3	166	9	Y	151	148	1			14
03	3000 N	742	-0-	-2258	2560	95	3	495	4	Y	138	143	1			9
						152	9									
*04	2958 N	398	-0-	-2560	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

11	DLQ G-10	1730	-0-	1730	3893	1665	3	65	9	Y	59	59	1			3
12	DLQ G-10	1533	-0-	1533	5426	1457	3	76	9	Y	69	65	1			7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5426					Y	-0-	7	1			-0-
02	DLQ G-10	1614	-0-	1614	7040	976	3	638	9	Y	580	534	1			46
03	12361 X	5321	-0-	-7040	-0-	828	3	4315	4	Y	162	198	1			10
						178	9									
*04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
11	DLQ G-10	28	-0-	28	33	14	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	DLQ G-10	32	-0-	32	65	22	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	DLQ G-10	387	-0-	387	452	12	3	375	9	Y	341	327	1			14
02	DLQ G-10	27	-0-	27	479	13	3	14	9	Y	13	25	1			2
03	621 N	142	-0-	-479	-0-	20	3	107	4	Y	14	15	1			1
						15	9									
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

11	DLQ G-10	259	-0-	259	535	234	3	25	9	Y	23	22	1			7
12	DLQ G-10	222	-0-	222	757	189	3	33	9	Y	30	29	1			8
01	DLQ G-10	277	-0-	277	1034	244	3	33	9	Y	30	32	1			6
02	DLQ G-10	255	-0-	255	1289	224	3	31	9	Y	28	18	1			16
03	1546 N	257	-0-	-1289	-0-	225	3	32	9	Y	29	39	1			6
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	274	3	34	9	Y	31	21	1			16

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

11	DLQ G-10	1957	-0-	1957	3260	1835	3	122	9	Y	111	87	1			34
12	DLQ G-10	2187	-0-	2187	5447	2086	3	101	9	Y	92	91	1			35
01	DLQ G-10	2141	-0-	2141	7588	2044	3	97	9	Y	88	97	1			26
02	DLQ G-10	1940	-0-	1940	9528	1830	3	110	9	Y	100	64	1			62
03	3000 N	2159	-0-	-841	8687	2045	3	114	9	Y	104	140	1			26
*04	3000 N	2004	-0-	-996	7691	1918	3	86	9	Y	78	58	1			46

MILLARD, NORTH (SOMA) 61442 666 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES -G- WELL #: 1 RRCID -> 065444 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	570 #	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	589 #	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	589 #	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	532 #	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	589 #	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	570 #	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

11	3720 #	3682	-0-	-38	-0-	3652	3	30	9	N	27					77
12	3844 #	3767	-0-	-77	-0-	3742	3	25	9	N	23					100
01	3844 #	2528	-0-	-1316	-0-	2477	3	51	9	N	46					146
02	3472 #	2804	-0-	-668	-0-	2790	3	14	9	N	13					159
03	3844 #	3206	-0-	-638	-0-	3183	3	23	9	N	21					180
*04	3171 R	3171	-0-	-0-	-0-	3154	3	17	9	N	15	167	1			28

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

11	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					53
12	775 #	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					53
01	837 #	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					53
02	868 #	665	-0-	-203	-0-	665	3			N	-0-					53
03	961 #	814	-0-	-147	-0-	814	3			N	-0-					53
04	930 #	730	-0-	-200	-0-	730	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	5	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-			123
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			123
01	868 #	30	-0-	-838	-0-	30	3		Y	-0-			123
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-				Y	-0-			123
03	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-			123
*04	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865	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

11	300 #	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-			-0-
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
*04	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

11	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
12	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
01	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
02	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
03	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
*04	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

11	330 #	271	-0-	-59	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
12	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
01	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
02	308 #	278	-0-	-30	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
*04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

11	330 #	256	-0-	-74	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
12	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
02	308 #	262	-0-	-46	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
03	341 #	275	-0-	-66	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
*04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570 #	515	-0-	-55	-0-	513	2	2	9	N	2					61
12	558 #	529	-0-	-29	-0-	527	2	2	9	N	2					63
01	558 #	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					63
02	504 #	475	-0-	-29	-0-	475	2			N	-0-					63
03	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					63
*04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONA LEHN STATE WELL #: 2 RRCID -> 173391 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4260 - 4395

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/24/2014 - PLUGGED 12/24/14

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					30
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					30
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					30
02	672 N	590	-0-	-82	-0-	590	2			N	-0-					30
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					30
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					30

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	672 N	590	-0-	-82	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	275	-0-	-1957	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

11	1260	N	986	-0-	-274	-0-	973	2	13	9	Y	12	12	0			1
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	2	14	9	Y	13	13	0			1
01	651	N	156	-0-	-495	-0-	152	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	262	2	14	9	Y	13	12	0			1
03	1116	N	229	-0-	-887	-0-	201	2	28	9	Y	25	25	0			1
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	16	2	32	9	Y	29	29	0			1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

11	1380	N	16	-0-	-1364	-0-	15	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1313	2	11	9	Y	10	9	0			1
01	1240	N	42	-0-	-1198	-0-	25	2	17	9	Y	15	15	0			1
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	852	2	25	9	Y	23	23	0			1
03	1333	N	709	-0-	-624	-0-	679	2	30	9	Y	27	27	0			1
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	521	2	28	9	Y	25	25	0			1

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

11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	616	N	533	-0-	-83	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	480	N	154	-0-	-326	-0-	154	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

*11	DLQ G-10		1316	-0-	1316	1316	1233	3	43	4	Y	36	34	0			6
							40	9									
12	2729	R	1413	-0-	-1316	-0-	1370	3	43	9	Y	39	36	0			9
*01	1519	#	1333	-0-	-186	-0-	1289	3	11	4	Y	30	28	0			11
							33	9									
*02	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	1403	3	6	4	Y	19	24	0			6
							21	9									
*03	2303	R	2303	-0-	-0-	-0-	2224	3	55	4	Y	22	22	0			6
							24	9									
*04	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1487	3	30	4	Y	24	25	0			5
							26	9									

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

11	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
12	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	35	-0-	-275	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	504	#	31	-0-	-473	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	558	#	283	-0-	-275	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	18	-0-	-522	-0-	18	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

*08	1736	#	1682	-0-	-54	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
09	2218	R	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2280	R	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
11	2234	R	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	2294	#	2288	-0-	-6	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	2294	#	2278	-0-	-16	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	2072	#	2039	-0-	-33	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2294	#	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	2220	#	1958	-0-	-262	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					55
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					55
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					55
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					55
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					55
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (ELLEN.) //CONT.// 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
11	32089	X	32089	-0-	-0-	-0-	32089	2			N	-0-					-0-
12	36580	X	28227	-0-	-8353	-0-	28227	2			N	-0-					-0-
01	36580	X	17963	-0-	-18617	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
02	33208	X	31326	-0-	-1882	-0-	31326	2			N	-0-					-0-
03	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-					-0-
04	32100	X	-0-	-0-	-32100	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	122	S	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	583	S	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	7	S	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	S	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

11	2640	X	2562	-0-	-78	-0-	2562	2			N	-0-					8
12	2573	X	2348	-0-	-225	-0-	2348	2			N	-0-					8
01	3503	X	3096	-0-	-407	-0-	3096	2			N	-0-					8
02	3164	X	2264	-0-	-900	-0-	2264	2			N	-0-					8
03	3503	X	2757	-0-	-746	-0-	2757	2			N	-0-					8
04	3000	X	2407	-0-	-593	-0-	2407	2			N	-0-					8

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	60	1	632	2	N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	N	-0-					-0-
01	558	N	102	-0-	-456	-0-	60	1	42	2	N	-0-					-0-
02	644	N	128	-0-	-516	-0-	60	1	68	2	N	-0-					-0-
03	806	N	386	-0-	-420	-0-	60	1	326	2	N	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	60	1	306	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756

11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

11	25950	X	17763	-0-	-8187	-0-	17763	3			N	-0-					-0-
12	26815	X	11016	-0-	-15799	-0-	11016	3			N	-0-					-0-
01	22258	X	2974	-0-	-19284	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13213	-0-	13213	13213	13213	3			N	-0-					-0-
03	26394	X	13181	-0-	-13213	-0-	13179	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	3			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	3			N	-0-					-0-
02	420	N	149	-0-	-271	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					100
12	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					100
01	3100	N	3829	-0-	729	729	3827	3	2	9	N	2	2	8			100
02	756	N	3	-0-	-753	-0-	3	3			N	-0-					100
03	837	N	16	-0-	-821	-0-	16	3			N	-0-					100
04	810	X	345	-0-	-465	-0-	344	3	1	9	N	1	1	8			100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1830	X	446	-0-	-1384	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	186	-0-	-1705	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	899	X	340	-0-	-559	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	35340	X	35340	-0-	-0-	-0-	35340	3			N	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

11	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	434	N	183	-0-	-251	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	308	N	210	-0-	-98	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

11	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
12	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	31872	2			N	-0-					-0-
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
*04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

11	10350	X	3946	-0-	-6404	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
12	10664	X	949	-0-	-9715	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
01	10664	X	445	-0-	-10219	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	5601	-0-	-2831	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
*04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37120					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		7542	-0-	7542	44662	7542	3			N	-0-			-0-
01	47938	X	3276	-0-	-44662	-0-	3276	3			N	-0-			-0-
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			N	-0-			-0-
03	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	3			N	-0-			-0-
*04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

11	25230	X	18892	-0-	-6338	-0-	2080	1	16812	2	N	-0-			-0-
12	26071	X	16333	-0-	-9738	-0-	1867	1	14466	2	N	-0-			-0-
01	23715	X	8418	-0-	-15297	-0-	1327	1	7091	2	N	-0-			-0-
02	17640	X	14503	-0-	-3137	-0-	1973	1	12530	2	N	-0-			-0-
03	19530	X	17754	-0-	-1776	-0-	1991	1	15763	2	N	-0-			-0-
04	18900	X	12242	-0-	-6658	-0-	1487	1	10755	2	N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

11	2910	X	2700	-0-	-210	-0-	257	1	2443	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2169	-0-	-838	-0-	224	1	1945	2	N	-0-			-0-
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	231	1	2435	2	N	-0-			-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	262	1	2470	2	N	-0-			-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	289	1	3420	2	N	-0-			-0-
*04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	221	1	2660	2	N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

11	3000	N	2834	-0-	-166	418	292	1	2542	2	N	-0-			-0-
12	2854	N	2436	-0-	-418	-0-	258	1	2178	2	N	-0-			-0-
01	2201	X	1091	-0-	-1110	-0-	158	1	933	2	N	-0-			-0-
02	1988	X	1711	-0-	-277	-0-	218	1	1493	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	2122	-0-	-79	-0-	221	1	1901	2	N	-0-			-0-
04	2028	X	1883	-0-	-145	-0-	214	1	1669	2	N	-0-			-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-
12	899	N	512	-0-	-387	-0-	512	2			N	-0-			-0-
01	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			N	-0-			-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	1021	1	7589	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	7965	-0-	-653	-0-	981	1	6984	2	N	-0-			-0-
01	8618	X	6040	-0-	-2578	-0-	982	1	5058	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	6704	-0-	-1136	-0-	978	1	5726	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	8276	-0-	-404	-0-	1002	1	7274	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7535	-0-	-865	-0-	953	1	6582	2	N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	697	2	105	9	N	95	172	1			100
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	707	2	66	9	N	60					160
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1159	2	68	9	N	62	169	1			53
02	756	N	415	-0-	-341	-0-	376	2	39	9	N	35					88
03	775	N	599	-0-	-176	-0-	558	2	41	9	N	37					125
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					150
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					150
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					150
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					150
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					150
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					150

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

11	DLQ G-10		4119	-0-	4119	4119	4112	3	7	9	N	6					167
12	DLQ G-10		4013	-0-	4013	8132	3965	3	48	9	N	44	110	1			101
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8132					N	58					159
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8132					N	10					169
*03	8132		-0-	-0-	-8132	-0-					N	53					222
04	90		2974	-0-	2884	2884	2941	3	33	9	N	30					252

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

*11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	7	1	1733	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1201	-0-	-814	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	877	-0-	-747	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5310 X	4496	-0-	-814	-0-	195	1	4301	2	N	-0-			-0-
12	5487 X	4740	-0-	-747	-0-	251	1	4489	2	N	-0-			-0-
01	5084 X	3624	-0-	-1460	-0-	136	1	3488	2	N	-0-			-0-
02	4508 X	3111	-0-	-1397	-0-	125	1	2986	2	N	-0-			-0-
03	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	175	1	4783	2	N	-0-			-0-
04	4590 X	4267	-0-	-323	-0-	228	1	4039	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

11	6150 X	4726	-0-	-1424	-0-	206	1	4520	2	N	-0-			-0-
12	6355 X	4806	-0-	-1549	-0-	255	1	4551	2	N	-0-			-0-
01	5952 X	4165	-0-	-1787	-0-	157	1	4008	2	N	-0-			-0-
02	4704 X	2940	-0-	-1764	-0-	118	1	2822	2	N	-0-			-0-
03	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	194	1	5285	2	N	-0-			-0-
*04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	296	1	5242	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

11	7740 X	5382	-0-	-2358	-0-	234	1	5148	2	N	-0-			-0-
12	7998 X	5897	-0-	-2101	-0-	312	1	5585	2	N	-0-			-0-
01	7502 X	4183	-0-	-3319	-0-	158	1	4025	2	N	-0-			-0-
02	6776 X	3775	-0-	-3001	-0-	152	1	3623	2	N	-0-			-0-
03	6572 X	5511	-0-	-1061	-0-	195	1	5316	2	N	-0-			-0-
04	5700 X	5491	-0-	-209	-0-	294	1	5197	2	N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	DLQ G-10	1237	-0-	1237	9039	147	1	1090	3	N	-0-			-0-
12	3000 N	2251	-0-	-749	8290	259	1	1992	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	628	-0-	-2472	5818	111	1	517	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1715	-0-	-1085	4733	312	1	1403	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	953	-0-	-2147	2586	162	1	791	3	N	-0-			-0-
*04	3000 N	2972	-0-	-28	2558	343	1	2629	3	N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	30	1	1542	3	N	-0-			-0-
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	31	1	1445	3	N	-0-			-0-
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	31	1	1826	3	N	-0-			-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	28	1	1280	3	N	-0-			-0-
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	16	1	737	3	N	-0-			-0-
*04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	28	1	1076	3	N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PANTHER EXPLORATION, LLC //CONT.// 638506
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	203	1	1513	3	N	-0-					-0-
12	2914 N	1659	-0-	-1255	-0-	191	1	1468	3	N	-0-					-0-
01	2387 N	1349	-0-	-1038	-0-	239	1	1110	3	N	-0-					-0-
02	1596 N	1172	-0-	-424	-0-	213	1	959	3	N	-0-					-0-
03	1674 N	1251	-0-	-423	-0-	213	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	1320 N	278	-0-	-1042	-0-	32	1	246	3	N	-0-					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

11	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1466	3	59	9	N	54					209
12	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1583	3	47	9	N	43					252
01	1643 #	1588	-0-	-55	-0-	1531	3	57	9	N	52	197	1			107
02	1484 #	1414	-0-	-70	-0-	1375	3	39	9	N	35					142
03	1643 #	1544	-0-	-99	-0-	1505	3	39	9	N	35					177
04	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					177

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

11	690 #	74	-0-	-616	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

11	3349 R	3349	-0-	-0-	-0-	3118	3	231	9	N	210	164	1			209
12	2976 #	2479	-0-	-497	-0-	2274	3	205	9	N	186	173	1			222
01	2976 #	1902	-0-	-1074	-0-	1679	3	223	9	N	203	173	1			252
02	2688 #	1998	-0-	-690	-0-	1800	3	198	9	N	180	164	1			268
03	2983 R	2983	-0-	-0-	-0-	2753	3	230	9	N	209	170	1			307
04	2880 #	1950	-0-	-930	-0-	1755	3	195	9	N	177	168	1			316

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

11	15570 X	13395	-0-	-2175	-0-	13395	3			N	-0-					-0-
12	15748 X	13219	-0-	-2529	-0-	13219	3			N	-0-					-0-
*01	15593 X	13110	-0-	-2483	-0-	13110	3			N	-0-					-0-
02	13804 X	3863	-0-	-9941	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
03	15004 X	8270	-0-	-6734	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
*04	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	16709	3			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17760	X	17078	-0-	-682	-0-	17078	3			N	-0-					-0-
12	18327	X	18327	-0-	-0-	-0-	18327	3			N	-0-					-0-
*01	17949	X	17848	-0-	-101	-0-	17848	3			N	-0-					-0-
02	16016	X	15951	-0-	-65	-0-	15951	3			N	-0-					-0-
03	18011	X	17598	-0-	-413	-0-	17598	3			N	-0-					-0-
04	17430	X	17118	-0-	-312	-0-	17118	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

*11	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3141	-0-	-303	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
*04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	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

11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

11	6990	X	6938	-0-	-52	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7123	-0-	-100	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	3662	-0-	-2834	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6608	-0-	-615	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6939	-0-	-51	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

11	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1796	-0-	-1087	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2240	-0-	-364	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2234	-0-	-649	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1575	-0-	-1215	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

11	330	X	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	992	X	211	-0-	-781	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	992	X	138	-0-	-854	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36570	X	32588	-0-	-3982	-0-	32588	2			N	-0-					-0-
12	37789	X	28946	-0-	-8843	-0-	28946	2			N	-0-					-0-
01	37789	X	30777	-0-	-7012	-0-	30777	2			N	-0-					-0-
02	34751	X	34751	-0-	-0-	-0-	34751	2			N	-0-					-0-
03	38099	X	33095	-0-	-5004	-0-	33095	2			N	-0-					-0-
04	32580	X	28129	-0-	-4451	-0-	28129	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

11	29100	X	27549	-0-	-1551	-0-	27549	2			N	-0-					-0-
12	30070	X	28097	-0-	-1973	-0-	28097	2			N	-0-					-0-
01	30008	X	27818	-0-	-2190	-0-	27818	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	25110	-0-	-1910	-0-	25110	2			N	-0-					-0-
03	29884	X	29070	-0-	-814	-0-	29070	2			N	-0-					-0-
*04	28772	X	28772	-0-	-0-	-0-	28772	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

11	11310	X	3992	-0-	-7318	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	2483	-0-	-9204	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	611	-0-	-10766	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	3722	-0-	-2130	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4610	-0-	-1869	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2645	-0-	-1345	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	900	1	356	2	N	-0-					-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

11	360	X	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	504	X	352	-0-	-152	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	558	X	284	-0-	-274	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	600	X	154	-0-	-446	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2		N	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1	B	-0-	681	2		N	-0-					-0-
01	682	N	669	-0-	-13	B	-0-	669	2		N	-0-					-0-
02	616	N	540	-0-	-76	B	-0-	540	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2		N	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	B	-0-	630	2		N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

11	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	B	-0-	276	2		N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	B	-0-	269	2		N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	B	-0-	219	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2		N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	B	-0-	259	2		N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

11	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2		N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	287	2		N	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33	B	-0-	277	2		N	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	B	-0-	233	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2		N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	B	-0-	265	2		N	-0-					-0-

YATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 058527 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 1380 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 2 RRCID -> 059219 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 1490 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

YATES, SUN "A" WELL #: 2 RRCID -> 059388 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1283 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	600	N	256	-0-	-344 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

YATES, SUN "A" WELL #: 1 RRCID -> 061752 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					37
12	496 N	260	-0-	-236	-0-	184	2	76	4	N	-0-					37
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	182	2	43	4	N	-0-					37
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	149	2	105	4	N	-0-					37
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	165	2	103	4	N	-0-					37
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	190	2	41	4	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
11	13980 X	12333	-0-	-1647	-0-	12333	2		N	-0-			-0-
12	14446 X	11147	-0-	-3299	-0-	11147	2		N	-0-			-0-
01	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-				N	-0-			-0-
02	12572 X	-0-	-0-	-12572	-0-				N	-0-			-0-
03	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-				N	-0-			-0-
04	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-				N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

11	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2		N	-0-			-0-
12	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2		N	-0-			-0-
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-			-0-
02	9744 X	-0-	-0-	-9744	-0-				N	-0-			-0-
03	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-				N	-0-			-0-
04	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-				N	-0-			-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

11	DLQ G-10	13646	-0-	13646	13646	13646	3		N	-0-			131
12	DLQ G-10	1742	-0-	1742	15388	1742	3		N	-0-			131
01	DLQ G-10	2984	-0-	2984	18372	2984	3		N	-0-			131
02	21775 X	3403	-0-	-18372	-0-	3403	3		N	-0-			131
03	11625 X	2296	-0-	-9329	-0-	2296	3		N	-0-			131
04	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-				N	NO RPT			131

HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
11	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	3			N	-0-					19
12	13516	X	11328	-0-	-2188	-0-	11328	3			N	-0-					19
01	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	3			N	-0-					19
02	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	3			N	-0-					19
03	13516	X	8764	-0-	-4752	-0-	8764	3			N	-0-					19
04	9816	X	NO RPT	-0-	-9816	-0-					N	NO RPT					19

WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

*11	DLQ G-10		4933	-0-	4933	4933	4890	3	43	9	Y	39					206
*12	DLQ G-10		5262	-0-	5262	10195	5215	3	47	9	Y	43	175	1			74
*01	14372	X	4177	-0-	-10195	-0-	4138	3	39	9	Y	35					109
*02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3966	3	37	9	Y	34					143
*03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3923	3	41	9	Y	37					180
04	3270	X	2140	-0-	-1130	-0-	2107	3	33	9	Y	30					210

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	790	3	11	9	N	10					321
12	899	N	780	-0-	-119	-0-	748	3	32	9	N	29	173	1			177
01	868	N	704	-0-	-164	-0-	692	3	12	9	N	11					188
02	756	N	128	-0-	-628	-0-	128	3			N	-0-					188
03	775	N	3	-0-	-772	-0-	1	3	2	9	N	2					190
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	687	3	39	9	N	35					225

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	180	N	9	-0-	-171	-0-	3	3	6	9	Y	5	9	1			2
*12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			Y	-0-	2	1			-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	61	3	154	9	Y	140	119	1			21
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	141	3	132	9	Y	120	114	1			27

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

11	DLQ G-10		4466	-0-	4466	4466	4354	3	112	9	Y	102					200
12	DLQ G-10		4681	-0-	4681	9147	4585	3	96	9	Y	87	148	1			139
01	DLQ G-10		1168	-0-	1168	10315	1125	3	43	9	Y	39					178
02	DLQ G-10		3098	-0-	3098	13413	2973	3	125	9	Y	114					292
03	18445	X	5032	-0-	-13413	-0-	4883	3	149	9	Y	135	174	1			253
*04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4762	3	117	9	Y	106	168	1			191

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

11	4710	X	2553	-0-	-2157	-0-	2452	3	101	9	N	92					209
12	4495	X	2329	-0-	-2166	-0-	2212	3	117	9	N	106	183	1			132
01	4154	X	2626	-0-	-1528	-0-	2480	3	146	9	N	133	193	1			72
02	3752	X	1276	-0-	-2476	-0-	1210	3	66	9	N	60					132
03	3503	X	2300	-0-	-1203	-0-	2177	3	123	9	N	112	182	1			62
04	2550	X	2339	-0-	-211	-0-	2232	3	107	9	N	97					159

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

11	T. A.		121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		6	-0-	6	127	6	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1156	-0-	1156	1283	1156	3			Y	-0-					-0-
02	1519	X	236	-0-	-1283	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

11	2340	N	63	-0-	-2277	-0-	56	3	7	9	Y	6					19
12	2015	N	263	-0-	-1752	-0-	210	3	53	9	Y	48	35	0			32
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					32
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-					32
03	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	3			Y	-0-					32
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	2	3	11	9	Y	10	28	0			14

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	664	3	2	4	Y	23	20	0			3
							25	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-	3	0			-0-
04	690	N	421	-0-	-269	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

11	2280	N	2226	-0-	-54	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1758	-0-	-598	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1875	-0-	-197	-0-	1867	3	8	4	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
*04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

11	11250	X	6283	-0-	-4967	-0-	6239	3	44	9	Y	40	39	0			36
12	16957	X	6681	-0-	-10276	-0-	6611	3	70	9	Y	64	8	0			92
01	16957	X	14085	-0-	-2872	-0-	13884	3	201	9	Y	183	199	0			76
02	15316	X	11060	-0-	-4256	-0-	10708	3	174	4	Y	162	143	0			95
							178	9									
03	9858	X	772	-0-	-9086	-0-	707	3	65	9	Y	59	105	0			49
04	13620	X	872	-0-	-12748	-0-	838	3	34	9	Y	31					80

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

11	8250	X	7698	-0-	-552	-0-	7392	3	306	9	Y	278	266	0			36
12	9951	X	8939	-0-	-1012	-0-	8414	3	525	9	Y	477	463	0			50
01	9951	X	6699	-0-	-3252	-0-	6027	3	672	9	Y	611	588	0			73
02	8988	X	6066	-0-	-2922	-0-	5514	3	25	4	Y	479	495	0			57
							527	9									
03	9579	X	7451	-0-	-2128	-0-	6878	3	573	9	Y	521	520	0			58
04	8640	X	6708	-0-	-1932	-0-	6239	3	469	9	Y	426	401	0			83

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5186	3	50	9	Y	45	43	0			6
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5597	3	108	9	Y	98	94	0			10
01	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5454	3	108	9	Y	98	96	0			12
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5304	3	15	4	Y	55	60	0			7
							61	9									
03	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	11928	3	116	9	Y	105	100	0			12
*04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8059	3	96	9	Y	87	82	0			17

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	161	161	0			44
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	160	163	0			41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	116	0			35
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	137	4	108	9	Y	98	105	0			28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	138	0			22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	64	0			52

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	168	173	0			46
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	199	194	0			51
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	146	0			45
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	168	4	138	9	Y	125	134	0			36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	147	0			22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	61	0			47

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

11	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12647	3	146	9	Y	133	147	0			36
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6408	3	139	9	Y	126	130	0			32
01	4836	X	3993	-0-	-843	-0-	3904	3	89	9	Y	81	87	0			26
02	4368	X	3692	-0-	-676	-0-	3592	3	15	4	Y	77	81	0			22
							85	9									
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6542	3	109	9	Y	99	105	0			16
*04	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6605	3	97	9	Y	88	56	0			48

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	Y	3	2	0			1
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	482	3	26	9	Y	24	19	0			6
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	386	3	13	9	Y	12	14	0			4
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	4	Y	-0-	4	0			-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2	1	0			1

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5882	3	135	9	Y	123	130	0			132
12	5425	X	4628	-0-	-797	-0-	4488	3	140	9	Y	127	115	0			144
01	5425	X	4895	-0-	-530	-0-	4768	3	127	9	Y	115	156	0			103
02	4900	X	3816	-0-	-1084	-0-	3668	3	43	4	Y	95	90	0			108
							105	9									
03	5425	X	4335	-0-	-1090	-0-	4232	3	103	9	Y	94	119	0			83
04	5250	X	3896	-0-	-1354	-0-	3788	3	108	9	Y	98	96	0			85

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23512 X	23512	-0-	-0-	-0-	23329	3	183	9	Y	166	170	0			45
12	25626 X	25626	-0-	-0-	-0-	25476	3	150	9	Y	136	146	0			35
01	23374 X	23374	-0-	-0-	-0-	23280	3	94	9	Y	85	93	0			27
02	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	19488	3	83	4	Y	105	102	0			30
						116	9									
03	26574 X	26574	-0-	-0-	-0-	26429	3	145	9	Y	132	140	0			22
*04	18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	18786	3	109	9	Y	99	67	0			54

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

11	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9684	3	84	9	Y	76	73	0			21
12	19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	19832	3	97	9	Y	88	86	0			23
01	19536 X	19536	-0-	-0-	-0-	19478	3	58	9	Y	53	59	0			17
02	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	15962	3	68	4	Y	42	47	0			12
						46	9									
03	22702 X	22702	-0-	-0-	-0-	22635	3	67	9	Y	61	63	0			10
*04	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	11733	3	39	9	Y	35	26	0			19

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4056	3	120	9	Y	109	119	0			118
12	4061 X	3448	-0-	-613	-0-	3316	3	132	9	Y	120	102	0			136
01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4305	3	133	9	Y	121	148	0			109
02	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3904	3	46	4	Y	95	95	0			109
						105	9									
03	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4676	3	129	9	Y	117	122	0			104
*04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4552	3	144	9	Y	131	120	0			115

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

11	4560 X	1663	-0-	-2897	-0-	1535	3	128	9	Y	116	64	0			105
12	3937 X	3068	-0-	-869	-0-	2968	3	100	9	Y	91	23	0			173
01	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	6772	3	276	9	Y	251	320	0			104
02	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	10210	3	61	4	Y	157	169	0			92
						173	9									
03	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	11091	3	65	9	Y	59	102	0			49
*04	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	10050	3	39	9	Y	35					84

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

11	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4366	3	68	9	Y	62	72	0			17
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4626	3	51	9	Y	46	51	0			12
01	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3978	3	39	9	Y	35	36	0			11
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3707	3	53	4	Y	37	37	0			11
						41	9									
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	38	43	0			6
*04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4227	3	24	9	Y	22	16	0			12

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2970 X	2195	-0-	-775	-0-	2136	3	59	9	Y	54	53	0			7
12	3069 X	2439	-0-	-630	-0-	2306	3	133	9	Y	121	115	0			13
01	3069 X	2758	-0-	-311	-0-	2567	3	191	9	Y	174	166	0			21
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2926	3	8	4	Y	141	145	0			17
						155	9									
03	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	6899	3	112	9	Y	102	108	0			11
04	2670 X	1949	-0-	-721	-0-	1892	3	57	9	Y	52	53	0			10

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

11	10800 X	9832	-0-	-968	-0-	9752	3	80	9	Y	73	85	0			20
12	11160 X	10095	-0-	-1065	-0-	10022	3	73	9	Y	66	69	0			17
01	11780 X	8352	-0-	-3428	-0-	8224	3	128	9	Y	116	96	0			37
02	10640 X	7953	-0-	-2687	-0-	7723	3	114	4	Y	105	112	0			30
						116	9									
03	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	61	81	0			10
04	9840 X	9425	-0-	-415	-0-	9305	3	120	9	Y	109	59	0			60

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

11	8970 X	8326	-0-	-644	-0-	8297	3	29	9	Y	26	31	0			7
12	9269 X	7275	-0-	-1994	-0-	7223	3	52	9	Y	47	42	0			12
01	9269 X	8485	-0-	-784	-0-	8455	3	30	9	Y	27	30	0			9
02	8372 X	7887	-0-	-485	-0-	7831	3	33	4	Y	21	24	0			6
						23	9									
03	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	15796	3	63	9	Y	57	54	0			9
*04	13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	13612	3	56	9	Y	51	32	0			28

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

11	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10002	3	130	9	Y	118	115	0			15
12	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	10794	3	292	9	Y	265	252	0			28
01	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	9840	3	320	9	Y	291	284	0			35
02	8400 X	7923	-0-	-477	-0-	7668	3	22	4	Y	212	222	0			25
						233	9									
03	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	21445	3	216	9	Y	196	199	0			22
04	9000 X	7513	-0-	-1487	-0-	7326	3	187	9	Y	170	159	0			33

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1918H RRCID -> 173519 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

11	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
12	3937 X	1114	-0-	-2823	-0-	1069	3	45	9	Y	41					41
01	3286 X	2675	-0-	-611	-0-	2580	3	95	9	Y	86	50	0			77
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	2979	3	35	4	Y	109	67	0			119
						120	9									
03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3334	3	136	9	Y	124	133	0			110
*04	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3480	3	144	9	Y	131	127	0			114

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	63	66	0			8
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	105	102	0			11
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	64	67	0			8
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	23	4	109	9	Y	99	95	0			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	116	0			13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	78	0			16

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	3911	3	220	9	Y	200	192	0			26
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4221	3	488	9	Y	444	424	0			46
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3654	3	387	9	Y	352	356	0			42
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3541	3	10	4	Y	198	216	0			24
							218	9									
03	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10211	3	229	9	Y	208	209	0			23
04	3870	X	3538	-0-	-332	-0-	3323	3	215	9	Y	195	180	0			38

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

11	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	41	40	0			11
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	46	45	0			12
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	62	54	0			20
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	99	4	68	9	Y	62	64	0			18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	70	0			10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	31	0			25

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

11	5010	X	4575	-0-	-435	-0-	4539	3	36	9	Y	33	33	0			4
12	5177	X	3944	-0-	-1233	-0-	3899	3	45	9	Y	41	41	0			4
01	5177	X	4506	-0-	-671	-0-	4467	3	39	9	Y	35	35	0			4
02	4564	X	4181	-0-	-383	-0-	4120	3	17	4	Y	40	39	0			5
							44	9									
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	45	45	0			5
*04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4746	3	40	9	Y	36	34	0			7

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	14336	3	138	9	Y	125	118	0			34
12	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7371	3	90	9	Y	82	95	0			21
01	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9562	3	108	9	Y	98	88	0			31
02	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9250	3	39	4	Y	105	106	0			30
							116	9									
03	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9825	3	74	9	Y	67	86	0			11
*04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7773	3	66	9	Y	60	38	0			33

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	12135	-0-	-5925	-0-	11947	3	188	9	Y	171	174	0			22
12	18662	X	12499	-0-	-6163	-0-	12275	3	224	9	Y	204	205	0			21
01	18662	X	11671	-0-	-6991	-0-	11430	3	241	9	Y	219	214	0			26
02	13020	X	9799	-0-	-3221	-0-	9586	3	45	4	Y	153	161	0			18
							168	9									
03	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	226	219	0			25
04	12150	X	11642	-0-	-508	-0-	11449	3	193	9	Y	175	166	0			34

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5707	-0-	-983	-0-	5549	3	158	9	Y	144	145	0			18
12	6913	X	6172	-0-	-741	-0-	6003	3	169	9	Y	154	156	0			16
01	6913	X	5768	-0-	-1145	-0-	5595	3	173	9	Y	157	154	0			19
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5366	3	149	9	Y	135	138	0			16
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	31	44	0			3
04	5970	X	5639	-0-	-331	-0-	5470	3	169	9	Y	154	127	0			30

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	4759	-0-	-8171	-0-	4697	3	62	9	Y	56	44	0			15
12	13361	X	5724	-0-	-7637	-0-	5570	3	154	9	Y	140	119	0			36
01	9734	X	5771	-0-	-3963	-0-	5577	3	194	9	Y	176	154	0	3	8	55
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5622	3	80	4	Y	184	186	0			53
							202	9									
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	175	199	0			29
*04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5464	3	224	9	Y	204	121	0			112

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	6377	-0-	-3043	-0-	6256	3	121	9	Y	110	105	0			14
12	9734	X	8747	-0-	-987	-0-	8558	3	189	9	Y	172	168	0			18
01	9734	X	8337	-0-	-1397	-0-	8183	3	154	9	Y	140	141	0			17
02	7532	X	7258	-0-	-274	-0-	7109	3	19	4	Y	118	121	0			14
							130	9									
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	128	128	0			14
04	8460	X	8186	-0-	-274	-0-	8077	3	109	9	Y	99	94	0			19

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	3103	-0-	-2177	-0-	2964	3	139	9	Y	126	132	0			16
12	5456	X	3472	-0-	-1984	-0-	3317	3	155	9	Y	141	142	0			15
01	5456	X	3353	-0-	-2103	-0-	3204	3	149	9	Y	135	134	0			16
02	3724	X	2955	-0-	-769	-0-	2818	3	20	4	Y	106	109	0			13
							117	9									
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	140	137	0			16
04	3360	X	1778	-0-	-1582	-0-	1727	3	51	9	Y	46	53	0			9

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010 X	1038	-0-	-972	-0-	1024	3	14	9	Y	13					100
12	2356 X	2132	-0-	-224	-0-	2038	3	94	9	Y	85	128	0			57
01	2356 X	2283	-0-	-73	-0-	2187	3	96	9	Y	87					144
02	2128 X	1098	-0-	-1030	-0-	1078	3	20	9	Y	18	2	0			160
03	2139 X	1359	-0-	-780	-0-	1340	3	19	9	Y	17					177
04	2220 X	135	-0-	-2085	-0-	80	3	55	9	Y	50	151	0			76

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11640 - 11760

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
RAYDEN 695567
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	854	3	9	9	N	8					124
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	818	3	11	9	N	10					134
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	833	3	8	9	N	7					141
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	862	3	7	9	N	6	130	1			17
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	798	3	6	9	N	5					22
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	853	3	4	9	N	4					26

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590 N	1053	-0-	-537	-0-	1053	2			N	-0-					19
12	2015 X	1154	-0-	-861	-0-	1154	2			N	-0-					19
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3687	2	3	9	N	3	13	1			9
02	1820 X	1320	-0-	-500	-0-	1320	2			N	-0-					9
03	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2512	2	7	9	N	6					15
*04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3554	2	9	9	N	8	2	8			21

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

11	1980 #	997	-0-	-983	-0-	958	2	39	9	N	35	188	1			39
12	1832 R	1832	-0-	-0-	-0-	1809	2	23	9	N	21					60
01	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	1745	2	35	9	N	32					92
02	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1556	2	20	9	N	18					110
03	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	1841	2	57	9	N	52					162
04	1770 #	1733	-0-	-37	-0-	1714	2	19	9	N	17					179

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

11	1710 #	1553	-0-	-157	-0-	1489	3	64	9	N	58					181
12	1736 #	1499	-0-	-237	-0-	1443	3	56	9	N	51	159	1			73
01	1736 #	1535	-0-	-201	-0-	1459	3	76	9	N	69					142
02	1540 #	1457	-0-	-83	-0-	1392	3	65	9	N	59					201
03	1643 #	1498	-0-	-145	-0-	1403	3	95	9	N	86	181	1			106
04	1560 #	1241	-0-	-319	-0-	1191	3	50	9	N	45					151

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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

11	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4266	2	40	9	N	36					176
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3757	2	62	9	N	56					232
01	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1744	2	30	9	N	27	156	1			103
02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					103
03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3015	2	66	9	N	60					163
*04	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2274	2	65	9	N	59					222

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

11	3750 X	3568	-0-	-182	-0-	3545	2	23	9	Y	21	12	1			28
12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4054	2	39	9	Y	35	41	1			22
01	3875 X	3617	-0-	-258	-0-	3581	2	36	9	Y	33	42	1			13
02	3472 X	1631	-0-	-1841	-0-	1586	2	45	9	Y	41	45	1			9
03	3875 X	2871	-0-	-1004	-0-	2815	2	56	9	Y	51	51	1			9
04	3750 X	3591	-0-	-159	-0-	3543	2	48	9	Y	44	33	1			20

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY, ROY E., JR. 463260
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	#	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-					-0-
12	899	#	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-					-0-
01	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-					-0-
02	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-					-0-
03	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2235				N	NO RPT					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	219	-0-	-291	-0-	205	2	14 9	N	13					63
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	421	2	14 9	N	13					76
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	226	2	15 9	N	14					90
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	176	2	13 9	N	12					102
03	434	N	177	-0-	-257	-0-	160	2	17 9	N	15					117
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	202	2	11 9	N	10					127

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	996	3	11 9	N	10					100
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1229	3	34 9	N	31					131
01	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1097	3	17 9	N	15	1	8			145
02	952	N	535	-0-	-417	-0-	509	3	26 9	N	24	2	8			167
03	1271	N	808	-0-	-463	-0-	783	3	25 9	N	23					190
04	1080	N	882	-0-	-198	-0-	863	3	19 9	N	17	169	1	1	8	37

PECOS VALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2176 R	2176	-0-	-0-	-0-	2104	3	72	9	N	65	172	1			43
12	2442 R	2442	-0-	-0-	-0-	2369	3	73	9	N	66					109
01	2263 #	2118	-0-	-145	-0-	2052	3	66	9	N	60					169
02	2044 #	1587	-0-	-457	-0-	1537	3	50	9	N	45	172	1			42
03	2449 #	2435	-0-	-14	-0-	2348	3	87	9	N	79					121
04	2370 #	2251	-0-	-119	-0-	2181	3	70	9	N	64	170	1			15

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890

11	1698 R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
12	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	1767 #	572	-0-	-1195	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	1710 #	509	-0-	-1201	-0-	509	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (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

11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
02	2044 N	986	-0-	-1058	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	1426 N	1210	-0-	-216	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1650 N	886	-0-	-764	-0-	886	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	24	1	567	2	N	-0-					-0-
03	744	N	501	-0-	-243	-0-	21	1	480	2	N	-0-					-0-
04	690	N	384	-0-	-306	-0-	22	1	362	2	N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	793	-0-	-197	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	514	-0-	-664	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	868	N	406	-0-	-462	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	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
11	240	#	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168	#	93	-0-	-75	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	186	#	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	#	851	-0-	-139	-0-	811	3	40	9	N	36					186
12	1023	#	896	-0-	-127	-0-	850	3	46	9	N	42	173	1			55
01	1023	#	931	-0-	-92	-0-	862	3	69	9	N	63	1	8			117
02	868	#	769	-0-	-99	-0-	704	3	65	9	N	59					176
03	964	R	964	-0-	-0-	-0-	898	3	66	9	N	60	177	1			59
*04	968	R	968	-0-	-0-	-0-	904	3	64	9	N	58	2	8			115

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	116	1	3057	3	N	-0-					40
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	116	1	2776	3	N	-0-					40
01	3038	X	2322	-0-	-716	-0-	104	1	2218	3	N	-0-					40
02	2772	X	2250	-0-	-522	-0-	96	1	2154	3	N	-0-					40
03	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	124	1	2599	3	N	-0-					40
04	2970	X	2473	-0-	-497	-0-	120	1	2353	3	N	-0-					40

HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1979	-0-	-181	-0-	1962	2	17	9	N	15					135
12	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1814	2	17	9	N	15					150
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1667	2	199	9	N	181	166	1			165
02	1848	N	1605	-0-	-243	-0-	1588	2	17	9	N	15					180
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1895	2	17	9	N	15					195
04	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	1768	2	17	9	N	15					210

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210 X	2850	-0-	-360	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2088	-0-	-796	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3227	-0-	-90	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	3250	-0-	-110	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2580 N	1747	-0-	-833	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
12	2511 N	1883	-0-	-628	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1655	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2115	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	3	1	9	N	1	1	8			-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-			36
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-			36
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-			36
02	1624 N	1184	-0-	-440	-0-	1184	3	N	-0-			36
03	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3	N	-0-			36
04	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527	3	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
11	150 X	12	-0-	-138	-0-	12	3	N	-0-			5
12	155 X	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-			5
01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			5
02	56 X	50	-0-	-6	-0-	50	3	N	-0-			5
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			5
04	120 X	52	-0-	-68	-0-	52	3	N	-0-			5

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
11	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	420	X	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	465	X	133	-0-	-332	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	510	X	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

11	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	186	X	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	186	X	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	168	X	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	X	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	150	X	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

11	390	N	162	-0-	-228	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	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
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 22 RRCID -> 161373 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3840 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

11	14B2	EXT	5	-0-	5	50	5	8	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	5	-0-	5	55	5	3	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	8	-0-	8	63	8	3	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	8	-0-	8	71	8	3	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	2	-0-	2	73	2	3	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			-0-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-

TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
7S OIL & GAS, LLC //CONT.// 954992
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	73	-0-	-1187	-0-	73	3			N	-0-			-0-
12	1302 N	191	-0-	-1111	-0-	191	3			N	-0-			-0-
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
11	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-			-0-
12	1953 X	48	-0-	-1905	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
02	4760 X	-0-	-0-	-4760	-0-					N	-0-			-0-
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4980 X	3615	-0-	-1365	-0-	120	1	3495	2	N	-0-			-0-
12	5146 X	4393	-0-	-753	-0-	124	1	4269	2	N	-0-			-0-
01	5146 X	4727	-0-	-419	-0-	124	1	4603	2	N	-0-			-0-
02	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	112	1	4342	2	N	-0-			-0-
03	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	124	1	4580	2	N	-0-			-0-
04	4560 X	4399	-0-	-161	-0-	120	1	4273	2	N	5	5	8	-0-
						6	9							

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABRE OPERATING, INC. 742261
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	561	-0-	-189	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	775	X	406	-0-	-369	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	532	X	294	-0-	-238	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	589	X	261	-0-	-328	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	244	-0-	-776	-0-	244	2			N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8085		8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			N	-0-					90
12	8617		8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					90
01	7504		7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			N	-0-					90
02	7025		7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					90
*03	7120		7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-					90
04	6540		6176	-0-	-364	-0-	6176	3			N	-0-					90

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
11	0		25910	-0-	25910	178510	344	1	23389	2	N	1979	2347	1	15	8	232
							2177	9									
12	0		36618	-0-	36618	215128	634	1	32896	2	N	2807	2369	1	7	8	663
							3088	9									
01	216089	X	961	-0-	-215128	-0-	2	1	804	2	N	141	553	1	6	8	245
							155	9									
02	37436	X	6309	-0-	-31127	-0-	3	1	5614	2	N	629	11	8			863
							692	9									
*03	41447	X	18977	-0-	-22470	-0-	27	1	17324	2	N	1478	1796	1	69	8	476
							1626	9									
04	40110	X	1216	-0-	-38894	-0-	22	1	1052	2	N	129	362	1	1	8	242
							142	9									

SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		45300	-0-	45300	49861	39627	2	5673	9	N	5157	5201	1	28	8	740
12	103567	X	53706	-0-	-49861	-0-	695	1	46819	2	N	5629	5000	1	9	8	1360
							6192	9									
01	25017	X	19598	-0-	-5419	-0-	3	1	17257	2	N	2125	1975	1	16	8	1494
							2338	9									
02	38863	X	38863	-0-	-0-	-0-	53	1	34948	2	N	3511	4652	1	15	8	338
							3862	9									
03	25017	X	12278	-0-	-12739	-0-	1	1	11266	2	N	919	586	1	3	8	668
							1011	9									
*04	68341	X	68341	-0-	-0-	-0-	74	1	60824	2	N	6766	6773	1	19	8	642
							7443	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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	22427	-0-	22427	22427	813	1	12560	2	N	8231	6996	1	78	8	1157
							9054	9									
01	0	W	18168	-0-	18168	40595	262	1	16266	2	N	1491	2451	1	42	8	155
							1640	9									
02	0	W	26753	-0-	26753	67348	530	1	19639	2	N	5985	5136	1	174	8	830
							6584	9									
03	0	W	80099	-0-	80099	147447	1847	1	67738	2	N	9558	9687	1	82	8	619
							10514	9									
04	0	W	36261	-0-	36261	183708	1031	1	29733	2	N	4997	5189	1	5	8	422
							5497	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	21624	X	21624	-0-	-0-	-0-	287	1	18482	2	N	2595	1613	1	15	8	967
							2855	9									
*01	15128	X	9917	-0-	-5211	-0-	506	1	7676	2	N	1577	1401	1	28	8	1115
							1735	9									
*02	13664	X	12659	-0-	-1005	-0-	605	1	8828	2	N	2933	3501	1	55	8	492
							3226	9									
*03	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	1113	1	19560	2	N	3787	3719	1	116	8	444
							4166	9									
*04	14640	X	9485	-0-	-5155	-0-	198	1	8022	2	N	1150	898	1	9	8	687
							1265	9									

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

*07	0		64057	-0-	64057	78530	51681	2	12376	9	N	11251	11610	1	23	8	670
08	0		69619	-0-	69619	148149	56868	2	12751	9	N	11592	11035	1	20	8	1207
09	0		41421	-0-	41421	189570	69	1	34026	2	N	6660	7286	1	10	8	571
							7326	9									
10	0		63500	-0-	63500	253070	136	1	49673	2	N	12446	12089	1	52	8	876
							13691	9									
11	0		41797	-0-	41797	294867	321	1	33440	2	N	7305	7777	1	24	8	380
							8036	9									
12	0		45953	-0-	45953	340820	158	1	37030	2	N	7968	7124	1	4	8	1220
							8765	9									
*01	367742	X	26922	-0-	-340820	-0-	8	1	23308	2	N	3278	3727	1	12	8	759
							3606	9									
02	42196	X	36094	-0-	-6102	-0-	254	1	29285	2	N	5959	6450	1	17	8	251
							6555	9									
03	46717	X	29430	-0-	-17287	-0-	226	1	23370	2	N	5304	4632	1	26	8	897
							5834	9									
*04	48848	X	48848	-0-	-0-	-0-	103	1	39293	2	N	8593	8684	1	10	8	796
							9452	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4497	X	NO RPT	-0-	-4497	-0-					N	NO RPT					-0-
01	46469	X	NO RPT	-0-	-46469	-0-					N	NO RPT					-0-
02	41972	X	NO RPT	-0-	-41972	-0-					N	NO RPT					-0-
03	46469	X	NO RPT	-0-	-46469	-0-					N	NO RPT					-0-
04	44970	X	12249	-0-	-32721	-0-	408	1	9101	2	N	2491	2238	1	5	8	1144
							2740	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1066	358	1	54	8	654
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1848	2469	1	33	8	-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		6621	-0-	6621	6621	5268	2	1353	9	N	1230	578	1	42	8	610
04	SHUT IN		44175	-0-	44175	50796	32029	2	12146	9	N	11042	10943	1	17	8	692

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	40974	-0-	40974	40974	33304	2	7670	9	N	6973	6810	1	6	8	933

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

11	47897	X	47897	-0-	-0-	-0-	327	1	45838	3	N	912	1075	1			374
							729	4	1003	9							
12	29326	X	15177	-0-	-14149	-0-	210	1	12860	3	N	742	663	1			453
							1291	4	816	9							
01	29326	X	2520	-0-	-26806	-0-	3	1	1822	3	N	576	722	1			307
							61	4	634	9							
02	33824	X	8160	-0-	-25664	-0-	2412	1	4916	4	N	756	664	1			399
							832	9									
03	37448	X	1292	-0-	-36156	-0-	504	4	788	9	N	716	881	1	4	8	230
04	36240	X	4609	-0-	-31631	-0-	693	3	2798	4	N	1016	722	1	11	8	513
							1118	9									

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

11	40650	X	24935	-0-	-15715	-0-	450	1	23005	3	N	1345	1373	1			760
							1480	9									
12	39525	X	25636	-0-	-13889	-0-	210	1	23684	3	N	1584	1516	1			828
							1742	9									
01	39525	X	16237	-0-	-23288	-0-	9	1	15085	3	N	1025	1076	1			777
							15	4	1128	9							
02	30408	X	16353	-0-	-14055	-0-	48	1	15392	3	N	675	735	1			717
							170	4	743	9							
03	31031	X	18100	-0-	-12931	-0-	16545	3	136	4	N	1290	1648	1	14	8	345
							1419	9									
04	24930	X	10645	-0-	-14285	-0-	9681	3	140	4	N	749	493	1	1	8	600
							824	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43710	X	22029	-0-	-21681	-0-	36	1	20609	3	N	1124	699	1			690
							148	4	1236	9							
12	36301	X	16616	-0-	-19685	-0-	12	1	15443	3	N	889	920	1			659
							183	4	978	9							
01	49197	X	7395	-0-	-41802	-0-	7	1	6697	3	N	564	363	1			860
							71	4	620	9							
02	48580	X	15919	-0-	-32661	-0-	37	1	13473	3	N	1908	2154	1			614
							310	4	2099	9							
03	53785	X	8847	-0-	-44938	-0-	22	1	7568	3	N	902	899	1	21	8	596
							265	4	992	9							
*04	30108	X	30108	-0-	-0-	-0-	53	1	26730	3	N	2294	2431	1	38	8	421
							802	4	2523	9							

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60300	X	47739	-0-	-12561	-0-	84	1	44784	3	N	2020	2023	1			354
							649	4	2222	9							
12	58807	X	48487	-0-	-10320	-0-	45389	3	664	4	N	2213	2428	1			139
							2434	9									
01	52638	X	38167	-0-	-14471	-0-	35833	3	551	4	N	1621	1481	1			279
							1783	9									
02	45164	X	33342	-0-	-11822	-0-	30754	3	363	4	N	2023	2114	1			188
							2225	9									
03	50003	X	37640	-0-	-12363	-0-	34605	3	806	4	N	2026	1846	1	23	8	345
							2229	9									
04	47730	X	44633	-0-	-3097	-0-	42289	3	126	4	N	2016	2043	1	12	8	306
							2218	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44130	X	29153	-0-	-14977	-0-	25541	3	896	4	N	2469	1857	1			980
							2716	9									
12	45601	X	26083	-0-	-19518	-0-	22613	3	480	4	N	2718	2780	1			918
							2990	9									
01	45601	X	29584	-0-	-16017	-0-	25375	3	320	4	N	3535	3850	1			603
							3889	9									
02	33292	X	27154	-0-	-6138	-0-	23719	3	484	4	N	2683	3051	1	145	8	90
							2951	9									
03	31403	X	28526	-0-	-2877	-0-	21773	3	3939	4	N	2558	2133	1	78	8	437
							2814	9									
*04	33059	X	33059	-0-	-0-	-0-	29877	3	886	4	N	2087	2372	1	22	8	130
							2296	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39840	X	32997	-0-	-6843	-0-	327	1	31715	3	N	600	725	1			615
							295	4	660	9							
12	41168	X	23616	-0-	-17552	-0-	450	1	10826	3	N	542	746	1			411
							11744	4	596	9							
01	41168	X	9010	-0-	-32158	-0-	375	1	6100	3	N	445	382	1			474
							2045	4	490	9							
02	41300	X	3927	-0-	-37373	-0-	420	1	797	3	N	282	179	1			577
							2400	4	310	9							
03	43710	X	13749	-0-	-29961	-0-	465	1	10346	3	N	329	516	1	28	8	362
							2576	4	362	9							
04	33000	X	15365	-0-	-17635	-0-	450	1	8067	3	N	452	28	8			786
							6351	4	497	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47940	X	43418	-0-	-4522	-0-	90	1	38412	3	N	2721	2845	1			797
							1923	4	2993	9							
12	46593	X	42665	-0-	-3928	-0-	93	1	38426	3	N	3243	2866	1			1174
							579	4	3567	9							
01	41571	X	21494	-0-	-20077	-0-	69	1	18415	3	N	2106	2383	1			897
							693	4	2317	9							
02	40516	X	27456	-0-	-13060	-0-	84	1	24934	3	N	2135	2306	1			726
							89	4	2349	9							
03	44857	X	42768	-0-	-2089	-0-	417	1	25366	3	N	11686	11254	1	6	8	1152
							4130	4	12855	9							
*04	53513	X	53513	-0-	-0-	-0-	9	1	41440	3	N	2613	2334	1			890
							9190	4	2874	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45150	X	25497	-0-	-19653	-0-	90	1	22723	3	N	2440	2349	1			581
							2684	9									
12	46655	X	18174	-0-	-28481	-0-	42	1	15683	3	N	2226	2163	1			644
							2449	9									
01	42842	X	23769	-0-	-19073	-0-	9	1	21570	3	N	1977	2292	1			329
							15	4	2175	9							
02	36624	X	10782	-0-	-25842	-0-	54	1	8537	3	N	1910	1959	1			280
							90	4	2101	9							
*03	63120	X	63120	-0-	-0-	-0-	54670	3	5764	4	N	2442	2196	1	25	8	501
							2686	9									
04	25500	X	24231	-0-	-1269	-0-	18280	3	3588	4	N	2148	2084	1	95	8	470
							2363	9									

POGO MOSBACHER STATE 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 271237 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45548 10/30/2013

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105960	X	8490	-0-	-97470	-0-	429	1	4736	3	N	2777	2286	1			950
							270	4	3055	9							
12	109492	X	16433	-0-	-93059	-0-	363	1	10312	3	N	3482	2849	1			1583
							1928	4	3830	9							
01	109492	X	8605	-0-	-100887	-0-	216	1	4409	3	N	3391	3697	1			1277
							250	4	3730	9							
02	23016	X	2485	-0-	-20531	-0-	300	4	2185	9	N	1986	2547	1	38	8	678
*03	25482	X	3536	-0-	-21946	-0-	429	1	1430	3	N	1420	1467	1	42	8	589
							115	4	1562	9							
*04	24660	X	23098	-0-	-1562	-0-	117	1	16256	3	N	5779	5143	1	46	8	1179
							368	4	6357	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52980	X	38580	-0-	-14400	-0-	23947	3	1632	4	Y	11819	10441	1			1378
							13001	9									
12	31527	X	21762	-0-	-9765	-0-	6	1	5578	3	Y	10997	11522	1			853
							4081	4	12097	9							
01	31527	X	19057	-0-	-12470	-0-	12764	3	4551	4	Y	1584	2175	1			262
							1742	9									
02	24579	X	24579	-0-	-0-	-0-	42	1	19303	3	Y	1551	1700	1	4	8	109
							3528	4	1706	9							
03	39866	X	30645	-0-	-9221	-0-	84	1	25999	3	Y	2821	2719	1	12	8	199
							1459	4	3103	9							
04	38580	X	36912	-0-	-1668	-0-	90	1	25878	3	Y	2423	2434	1	10	8	178
							8279	4	2665	9							

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151080	X	50573	-0-	-100507	-0-	46809	3	290	4	N	3158	3082	1			1005
							3474	9									
12	63085	X	52405	-0-	-10680	-0-	48200	3	310	4	N	3541	2933	1			1613
							3895	9									
01	59861	X	46565	-0-	-13296	-0-	43476	3	270	4	N	2563	3222	1			954
							2819	9									
02	48216	X	37150	-0-	-11066	-0-	33589	3	420	4	N	2855	2817	1			992
							3141	9									
03	53382	X	42584	-0-	-10798	-0-	35514	3	3651	4	N	3108	3143	1	18	8	939
							3419	9									
04	50700	X	43689	-0-	-7011	-0-	37368	3	3179	4	N	2856	2784	1	45	8	966
							3142	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48000	X	13539	-0-	-34461	-0-	69	1	11503	3	N	1579	1286	1			1021
							230	4	1737	9							
12	46190	X	4428	-0-	-41762	-0-	27	1	1591	3	N	2218	2049	1			1190
							370	4	2440	9							
01	38812	X	1552	-0-	-37260	-0-	743	3	175	4	N	576	1135	1			631
							634	9									
02	35056	X	13110	-0-	-21946	-0-	66	1	10704	3	N	1559	1251	1			939
							625	4	1715	9							
03	36394	X	6800	-0-	-29594	-0-	54	1	5545	3	N	931	918	1	3	8	949
							177	4	1024	9							
04	13530	X	12020	-0-	-1510	-0-	90	1	10274	3	N	1322	906	1	16	8	1349
							202	4	1454	9							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105900	X	17417	-0-	-88483	-0-	450	1	15222	3	N	1450	1308	1			590
							150	4	1595	9							
12	46376	X	21098	-0-	-25278	-0-	465	1	18501	3	N	1797	1502	1			885
							155	4	1977	9							
01	46376	X	27199	-0-	-19177	-0-	321	1	19672	3	N	1869	2212	1			542
							5150	4	2056	9							
02	36456	X	27637	-0-	-8819	-0-	84	1	25513	3	N	1600	1476	1	11	8	655
							280	4	1760	9							
03	25172	X	21879	-0-	-3293	-0-	93	1	19580	3	N	1724	1672	1	6	8	701
							310	4	1896	9							
04	26310	X	18123	-0-	-8187	-0-	9	1	15660	3	N	1430	1128	1	14	8	989
							881	4	1573	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100560	X	15317	-0-	-85243	-0-	420	1	14534	3	N	208	574	1			271
							134	4	229	9							
12	103912	X	16863	-0-	-87049	-0-	465	1	7558	3	N	222					493
							8596	4	244	9							
01	25699	X	7280	-0-	-18419	-0-	390	1	3605	3	N	236					729
							3025	4	260	9							
02	20160	X	762	-0-	-19398	-0-	420	1	130	4	N	193	366	1			556
							212	9									
03	22320	X	9684	-0-	-12636	-0-	465	1	7422	3	N	222	371	1	15	8	392
							1553	4	244	9							
04	16320	X	4449	-0-	-11871	-0-	375	1	3928	4	N	133	5	8			520
							146	9									

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

11	73470	X	50632	-0-	-22838	-0-	90	1	46269	3	N	3612	4531	1			653
							300	4	3973	9							
12	68138	X	51083	-0-	-17055	-0-	93	1	46819	3	N	3510	2758	1			1405
							310	4	3861	9							
01	65906	X	57973	-0-	-7933	-0-	81	1	54116	3	N	3283	3693	1			995
							165	4	3611	9							
02	49056	X	25496	-0-	-23560	-0-	84	1	22331	3	N	2674	2922	1			747
							140	4	2941	9							
03	54312	X	23959	-0-	-30353	-0-	84	1	21392	3	N	2130	2158	1	7	8	712
							140	4	2343	9							
04	56100	X	45644	-0-	-10456	-0-	9	1	41787	3	N	2990	2560	1	7	8	1135
							559	4	3289	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

11	71820	X	30570	-0-	-41250	-0-	180	1	26254	3	N	3487	3522	1			686
							300	4	3836	9							
12	61070	X	25483	-0-	-35587	-0-	84	1	21549	3	N	3373	3212	1			847
							140	4	3710	9							
01	61070	X	26397	-0-	-34673	-0-	18	1	23539	3	N	2568	2355	1			1060
							15	4	2825	9							
02	44632	X	17174	-0-	-27458	-0-	108	1	10018	3	N	3215	2735	1	1	8	1539
							3511	4	3537	9							
*03	51174	X	51174	-0-	-0-	-0-	34904	3	13666	4	N	2367	3289	1			617
							2604	9									
*04	34854	X	34854	-0-	-0-	-0-	26344	3	4495	4	N	3650	3545	1			722
							4015	9									

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

11	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	39	1	10280	3	N	3162	3712	1			320
							223	4	3478	9							
12	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	87	1	16039	3	N	6005	5328	1			997
							1545	4	6606	9							
01	21363	X	21363	-0-	-0-	-0-	72	1	14508	3	N	4881	5099	1			779
							1414	4	5369	9							
02	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	66	1	12573	3	N	4482	4280	1			981
							1476	4	4930	9							
*03	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	57	1	12808	3	N	5714	5729	1	4	8	962
							4761	4	6285	9							
*04	24046	X	24046	-0-	-0-	-0-	90	1	5907	3	N	5463	6064	1	1	8	360
							12040	4	6009	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	82370	-0-	82370	457020	156	1	60324	3	Y	17251	16892	1			845
							2914	4	18976	9							
09	0	W	64205	-0-	64205	521225	261	1	48269	3	Y	13260	13256	1			850
							1089	4	14586	9							
10	0	W	60870	-0-	60870	582095	423	1	45839	3	Y	13236	13157	1			929
							48	4	14560	9							
11	0	W	22417	-0-	22417	604512	228	1	16149	3	Y	119	1034	1			14
							5909	4	131	9							
12	0	W	26886	-0-	26886	631398	234	1	23175	3	Y	123	127	1			10
							3342	4	135	9							
01	0	W	26416	-0-	26416	657814	231	1	8084	3	Y	6665	5572	1			1103
							10769	4	7332	9							
*02	682969	X	25155	-0-	-657814	-0-	561	1	12768	3	Y	6577	7202	1	16	8	462
							4591	4	7235	9							
03	48577	X	40697	-0-	-7880	-0-	891	1	21016	3	Y	9041	8826	1	40	8	637
							8845	4	9945	9							
*04	31935	X	31935	-0-	-0-	-0-	726	1	12548	3	Y	7391	7455	1	31	8	542
							10531	4	8130	9							

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

11	27810	X	25209	-0-	-2601	-0-	90	1	16789	3	Y	6832	6425	1			751
							815	4	7515	9							
12	28737	X	27330	-0-	-1407	-0-	93	1	18011	3	Y	7748	7788	1			711
							703	4	8523	9							
01	28737	X	23806	-0-	-4931	-0-	54	1	15731	3	Y	5919	5674	1			956
							1510	4	6511	9							
02	25956	X	21970	-0-	-3986	-0-	81	1	11504	3	Y	6507	7221	1			242
							3227	4	7158	9							
03	28737	X	25274	-0-	-3463	-0-	90	1	13226	3	Y	7663	7291	1	79	8	535
							3529	4	8429	9							
04	26460	X	20949	-0-	-5511	-0-	9	1	11876	3	Y	6691	6702	1	46	8	478
							1704	4	7360	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

11	98850	X	75136	-0-	-23714	-0-	59905	3	15231	9	N	13846	14684	1			449
12	102145	X	48384	-0-	-53761	-0-	33895	3	14489	9	N	13172	12347	1			1274
01	102145	X	-0-	-0-	-102145	-0-					N	35	925	1			384
02	92260	X	31190	-0-	-61070	-0-	108	1	13476	3	N	9544	9381	1			547
							7108	4	10498	9							
*03	29834	X	29834	-0-	-0-	-0-	150	1	14465	3	N	10940	9872	1	106	8	1509
							3185	4	12034	9							
04	75150	X	40502	-0-	-34648	-0-	180	1	12908	3	N	12889	13385	1	85	8	928
							13236	4	14178	9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

11	77033	X	77033	-0-	-0-	-0-	174	1	63074	3	N	8741	9969	1			337
							4170	4	9615	9							
12	60771	X	60771	-0-	-0-	-0-	84	1	45283	3	N	6249	5716	1			870
							8530	4	6874	9							
01	70404	X	70404	-0-	-0-	-0-	45	1	40994	3	N	5507	6029	1			348
							23307	4	6058	9							
02	26068	X	22593	-0-	-3475	-0-	270	1	57	3	N	4682	4407	1			623
							17116	4	5150	9							
03	28861	X	27716	-0-	-1145	-0-	9	3	21526	4	N	5619	5316	1	16	8	910
							6181	9									
*04	36252	X	36252	-0-	-0-	-0-	14885	3	14525	4	N	6220	6302	1	21	8	807
							6842	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3114	-0-	3114	23573	150	1	2885	2	N	72	182	1	2	8	123
							79	9									
12	0		2852	-0-	2852	26425	155	1	2629	2	N	62					185
							68	9									
01	0		453	-0-	453	26878	15	1	438	2	N	-0-					185
02	0		2307	-0-	2307	29185	105	1	2116	2	N	78	3	8			260
							86	9									
03	31847	X	2662	-0-	-29185	-0-	150	1	2443	2	N	63	183	1			140
							69	9									
*04	6030	X	1149	-0-	-4881	-0-	65	1	1052	2	N	29	1	8			168
							32	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

11	77463	X	77463	-0-	-0-	-0-	75242	2	2221	9	N	2019	2100	1			145
12	109058	X	58889	-0-	-50169	-0-	56779	2	2110	9	N	1918	1767	1			296
01	109058	X	71870	-0-	-37188	-0-	69919	2	1951	9	N	1774	1580	1			490
02	92792	X	56540	-0-	-36252	-0-	54899	2	1641	9	N	1492	1475	1			507
03	88908	X	70805	-0-	-18103	-0-	69174	2	1631	9	N	1483	1868	1			122
04	77460	X	-0-	-0-	-77460	-0-					N	1118	1195	1			53

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	174	1	212	2	N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	178	1	196	2	N	-0-					-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	151	1	154	2	N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	168	1	195	2	N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	187	1	274	2	N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	131	1	164	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

11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					250
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					250
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					250
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					250
*03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					250
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

11	DLQ G-10		9892	-0-	9892	41927	9034	3	858	9	N	780	15	0	537	1			687
													1	8					
12	50633	X	8706	-0-	-41927	-0-	8110	3	596	9	N	542	5	0	305	1			916
													3	8					
01	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	1835	1	6573	3	N	500	659	1	2	8			755
							550	9											
02	9996	X	NO RPT	-0-	-9996	-0-					N	NO RPT							755
03	10230	X	7646	-0-	-2584	-0-	131	1	7287	3	N	207	502	1					460
							228	9											
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT							460

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	7228	3	1256	9	N	1142	14	0	744	1	757
												1	8			
12	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	9313	3	1047	9	N	952	7	0	781	1	921
01	11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	10519	3	693	9	N	630	5	0	722	1	824
02	DLQ G-10	6998	-0-	6998	6998	5825	3	1173	9	N	1066	1093	1			797
03	DLQ G-10	6996	-0-	6996	13994	6073	3	923	9	N	839	1045	1			591
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13994					N	NO RPT					591

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

11	24180 X	15561	-0-	-8619	-0-	15190	3	371	9	N	337	2	8			519
12	24986 X	14916	-0-	-10070	-0-	14514	3	402	9	N	365	535	1			349
01	24986 X	17952	-0-	-7034	-0-	17535	3	417	9	N	379	359	1			369
02	DLQ G-10	20325	-0-	20325	20325	19934	3	391	9	N	355	356	1			368
03	DLQ G-10	17831	-0-	17831	38156	17426	3	405	9	N	368	350	1			386
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38156					N	NO RPT					386

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

11	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	1908	3	611	9	N	555	5	0	358	1	452
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	1821	3	562	9	N	511	2	0	531	1	430
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3264	3	550	9	N	500	518	1			412
02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	1814	3	550	9	N	500	508	1			404
*03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	3609	3	840	9	N	764	857	1			311
04	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					311

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
11	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	740	3	900	9	N	818	27	0	343	1	956
													1	8			
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	1589	3	947	9	N	861	1068	1			749
01	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	3718	1	11512	3	N	905	1254	1			400
							996	9									
02	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	8467	1	2270	3	N	1391	1362	1			429
							1530	9									
*03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	3312	1	1717	3	N	918	691	1			656
							1010	9									
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					656

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1602	3	189	9	N	172	2	0			367
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1256	3	122	9	N	111	187	1			291
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1484	3	165	9	N	150	191	1			250
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2038	3	N	150	175	1			225
							165	9									
*03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	2	1	1401	3	N	64	184	1			105
							70	9									
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					105

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	8274	-0-	-1776	-0-	7133	3	1141	9	N	1037	18	0	565	1	801
													2	8			
12	10385	X	8720	-0-	-1665	-0-	7619	3	1101	9	N	1001	7	0	1280	1	512
													3	8			
01	10385	X	9712	-0-	-673	-0-	154	1	8403	3	N	1050	912	1	15	8	635
							1155	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					635
03	DLQ G-10		8245	-0-	8245	8245	970	1	6231	3	N	949	906	1			678
							1044	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8245					N	NO RPT					678

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	2873	-0-	-2437	-0-	2191	3	682	9	N	620	29	0	533	1	464
12	5487	X	2905	-0-	-2582	-0-	2232	3	673	9	N	612	380	1			696
01	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	6332	1	4108	3	N	400	380	1			716
							440	9									
02	DLQ G-10		6016	-0-	6016	6016	5292	1	135	3	N	535	618	1			633
							589	9									
03	DLQ G-10		16084	-0-	16084	22100	8929	1	5952	3	N	1094	1065	1			662
							1203	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22100					N	NO RPT					662

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29970	X	20244	-0-	-9726	-0-	19308	3	936	9	N	851	31	0	739	1	450
													4	8			
12	30969	X	25522	-0-	-5447	-0-	24411	3	1111	9	N	1010	13	0	852	1	586
													9	8			
01	30969	X	9023	-0-	-21946	-0-	8330	3	693	9	N	630	468	1			748
02	DLQ G-10		24130	-0-	24130	24130	21952	3	2178	9	N	1980	2029	1			699
03	DLQ G-10		18175	-0-	18175	42305	16418	3	1757	9	N	1597	1515	1			781
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	42305					N	NO RPT					781

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
11	12660 X	12185	-0-	-475	-0-	11414	3	771	9	Y	701	31	0	627	1	368
												3	8			
12	14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	13902	3	961	9	Y	874	13	0	714	1	506
												9	8			
01	13082 X	7895	-0-	-5187	-0-	7328	3	567	9	Y	515	412	1			609
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					609

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

11	20130 X	15420	-0-	-4710	-0-	15246	3	174	9	N	158	39	0	4	8	320
12	20088 X	15858	-0-	-4230	-0-	15727	3	131	9	N	119	13	0			426
01	16461 X	7475	-0-	-8986	-0-	7365	3	110	9	N	100	3	0			523
02	DLQ G-10	14775	-0-	14775	14775	14764	3	11	9	N	10					533
03	DLQ G-10	11043	-0-	11043	25818	11032	3	11	9	N	10					543
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25818					N	NO RPT					543

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

11	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	15193	3	882	9	Y	802	35	0	749	1	421
												4	8			
12	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	14808	3	945	9	Y	859	14	0	760	1	494
												12	8			
01	13795 X	9664	-0-	-4131	-0-	9082	3	582	9	Y	529	510	1			513
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					513
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					513
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					513

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

11	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	3720	3	944	9	N	858	34	0	547	1	765
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	2271	3	1117	9	N	1015	1285	1			495
01	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	5406	1	918	3	N	399	385	1			509
						439	9									
02	DLQ G-10	6833	-0-	6833	6833	3424	1	2057	3	N	1229	1102	1			636
						1352	9									
03	DLQ G-10	6980	-0-	6980	13813	6006	3	974	9	N	885	1097	1			424
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13813					N	NO RPT					424

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
11	1140 X	114	-0-	-1026	-0-	93	3	21	9	N	19					277
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					277
01	3100 N	4316	-0-	1216	1216	3690	1	626	3	N	-0-					277
02	2800 N	3079	-0-	279	1495	1914	1	1150	3	N	14	175	1			116
						15	9									
*03	1495 N	-0-	-0-	-1495	-0-					N	84					200
04	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					200

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

11	12210 X	4004	-0-	-8206	-0-	38	1	3722	3	N	222	16	0			916
						244	9									
12	7564 X	1798	-0-	-5766	-0-	22	1	1624	3	N	138	2	0	531	1	521
						152	9									
01	7564 X	6664	-0-	-900	-0-	1047	1	5441	3	N	160	3	0	171	1	507
						176	9									
02	DLQ G-10	3183	-0-	3183	3183	1118	1	1412	3	N	594	339	1			762
						653	9									
03	DLQ G-10	5921	-0-	5921	9104	2206	1	3423	3	N	265	506	1			521
						292	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9104					N	NO RPT					521

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4051					N	-0-					369
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	4051					N	-0-					369
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4051					N	-0-					369
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4051					N	-0-					369
*03	4999 X	948	-0-	-4051	-0-	906	3	42	9	N	38					407
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					407

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

11	95310 X	23661	-0-	-71649	-0-	21746	3	1915	9	N	1741	1630	1			390
12	98487 X	22272	-0-	-76215	-0-	20693	3	1579	9	N	1435	1436	1			389
01	32116 X	10430	-0-	-21686	-0-	770	1	8560	3	N	1000	860	1			529
						1100	9									
02	DLQ G-10	15883	-0-	15883	15883	2039	1	13169	3	N	614	695	1			448
						675	9									
03	DLQ G-10	26558	-0-	26558	42441	4789	1	20353	3	N	1287	1413	1			322
						1416	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42441					N	NO RPT					322

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 271714 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10691 - 14270

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
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
11	11100 X	3745	-0-	-7355	-0-	2953	3	792	9	N	720	19	0	531	1	508
12	5487 X	3844	-0-	-1643	-0-	3022	3	822	9	N	747	7	0	707	1	541
01	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	1381	1	3550	3	N	750	700	1			591
						825	9									
02	DLQ G-10	6760	-0-	6760	6760	1546	1	4532	3	N	620	687	1			524
						682	9									
03	DLQ G-10	10424	-0-	10424	17184	5510	1	4102	3	N	738	855	1			407
						812	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17184					N	NO RPT					407

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH STATE 4-42 WELL #: 1H RRCID -> 272573 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12213 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5011					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	5011					N	NO RPT					-0-

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1336	2	331	9	N	301	344	1			193
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1365	2	157	9	N	143	173	1			163
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1287	2	67	9	N	61	170	1			54
02	1484	N	1281	-0-	-203	-0-	1051	2	230	9	N	209					263
03	1519	N	929	-0-	-590	-0-	800	2	129	9	N	117	173	1			207
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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

11	3660	N	3252	-0-	-408	B	-0-	3232	3	20	9	N	18	17	1		32
12	3367	N	3367	-0-	-0-	B	-0-	3347	3	20	9	N	18	17	1		33
01	3596	N	1945	-0-	-1651	B	-0-	1931	3	14	9	N	13				46
02	3024	N	1461	-0-	-1563	B	-0-	1448	3	13	9	N	12	17	1		41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	2844	-0-	-535	B	-0-	2822	3	22	9	N	20	34	1		27
*04	2964	N	2964	-0-	-0-	B	-0-	2943	3	21	9	N	19	1	8		45

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

11	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1		12
12	620	N	607	-0-	-13	B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1		13
01	620	N	606	-0-	-14	B	-0-	600	3	6	9	N	5				18
02	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	600	3	3	9	N	3	5	1		16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	607	-0-	-13	B	-0-	600	3	7	9	N	6	10	1		12
*04	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	600	3	6	9	N	5				17

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

11	8070	X	5304	-0-	-2766	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7186	-0-	-1153	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6277	-0-	-2062	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7157	-0-	-263	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5900	-0-	-1060	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

11	26490	X	18619	-0-	-7871	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
12	27373	X	24980	-0-	-2393	-0-	270	1	24710	2	N	-0-					-0-
01	25792	X	22445	-0-	-3347	-0-	265	1	22180	2	N	-0-					-0-
02	23296	X	16418	-0-	-6878	-0-	240	1	16178	2	N	-0-					-0-
03	24986	X	16232	-0-	-8754	-0-	292	1	15940	2	N	-0-					-0-
04	24180	X	20818	-0-	-3362	-0-	263	1	20555	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2			N	-0-			-0-
12	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-			-0-
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-			-0-
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-			-0-
03	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16778	2			N	-0-			-0-
*04	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-			-0-

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN) 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA B-55 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15600	#	8824	-0-	-6776	-0-	119	1	8705	2	N	-0-			42
12	16120	#	4841	-0-	-11279	-0-	22	1	4819	2	N	-0-			42
01	16120	#	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-			42
02	13076	#	8689	-0-	-4387	-0-	109	1	8580	2	N	-0-			42
03	22105	R	22105	-0-	-0-	-0-	449	1	21656	2	N	-0-			42
*04	10491	R	10491	-0-	-0-	-0-	457	1	10034	2	N	-0-			42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	266040	X	264534	-0-	-1506	-0-	264534	2			Y	-0-			-0-
12	274908	X	271168	-0-	-3740	-0-	271168	2			Y	-0-			-0-
01	274908	X	239790	-0-	-35118	-0-	239790	2			Y	-0-			-0-
02	248304	X	239758	-0-	-8546	-0-	239758	2			Y	-0-			-0-
03	273358	X	265411	-0-	-7947	-0-	265411	2			Y	-0-			-0-
04	264540	X	255943	-0-	-8597	-0-	255943	2			Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16980	X	16883	-0-	-97	-0-	16883	2			Y	-0-			-0-
12	17577	X	17392	-0-	-185	-0-	17392	2			Y	-0-			-0-
01	17577	X	17232	-0-	-345	-0-	17232	2			Y	-0-			-0-
02	15876	X	15438	-0-	-438	-0-	15438	2			Y	-0-			-0-
03	17454	X	16916	-0-	-538	-0-	16916	2			Y	-0-			-0-
04	16830	X	16330	-0-	-500	-0-	16330	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2631	-0-	-129	-0-	144	1	2487	2	N	-0-			-0-
12	2821	N	2694	-0-	-127	-0-	149	1	2545	2	N	-0-			-0-
01	2790	N	2695	-0-	-95	-0-	154	1	2541	2	N	-0-			-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	141	1	2325	2	N	-0-			-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	150	1	2576	2	N	-0-			-0-
*04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	137	1	2480	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310 X	4408	-0-	-902	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
12	5487 X	4657	-0-	-830	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
01	5487 X	3330	-0-	-2157	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
02	4956 X	2798	-0-	-2158	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
03	4751 X	3275	-0-	-1476	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
04	4350 X	3217	-0-	-1133	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

11	990 N	725	-0-	-265	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	837 N	722	-0-	-115	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	672 N	619	-0-	-53	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	837 N	671	-0-	-166	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

11	600 N	568	-0-	-32	-0-	31	1	537	2	N	-0-					-0-
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	32	1	542	2	N	-0-					-0-
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	33	1	539	2	N	-0-					-0-
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	29	1	477	2	N	-0-					-0-
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	30	1	517	2	N	-0-					-0-
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	27	1	492	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
*04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

11	720 N	636	-0-	-84	-0-	35	1	601	2	N	-0-					-0-
12	713 N	655	-0-	-58	-0-	36	1	619	2	N	-0-					-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	53	1	872	2	N	-0-					-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	791	2	N	-0-					-0-
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	52	1	885	2	N	-0-					-0-
04	900 N	731	-0-	-169	-0-	38	1	693	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

11	4800 X	4346	-0-	-454	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
12	4960 X	4245	-0-	-715	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
01	4960 X	3798	-0-	-1162	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
02	4368 X	3438	-0-	-930	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
03	4836 X	3914	-0-	-922	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
04	4350 X	3520	-0-	-830	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	53	1	913	2	N	-0-					-0-
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	55	1	936	2	N	-0-					-0-
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	55	1	915	2	N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	845	2	N	-0-					-0-
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	54	1	923	2	N	-0-					-0-
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	50	1	895	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

11	810	N	808	-0-	-2	-0-	44	1	764	2	N	-0-					-0-
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	44	1	756	2	N	-0-					-0-
01	837	N	834	-0-	-3	-0-	48	1	786	2	N	-0-					-0-
02	756	N	716	-0-	-40	-0-	41	1	675	2	N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	N	-0-					-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	41	1	736	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	58	1	999	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	57	1	948	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	808	-0-	-200	-0-	46	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	949	-0-	-105	-0-	52	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	877	-0-	-83	-0-	46	1	831	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

11	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	50	1	856	2	N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	893	2	N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	54	1	892	2	N	-0-					-0-
02	840	N	834	-0-	-6	-0-	48	1	786	2	N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	53	1	919	2	N	-0-					-0-
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	887	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	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
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	119	1	2054	2	N	-0-					-0-
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	127	1	2174	2	N	-0-					-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	126	1	2084	2	N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	116	1	1923	2	N	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	126	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	109	1	1972	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
11	4320	X	2956	-0-	-1364	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3082	-0-	-1165	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	2246	-0-	-2001	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2275	-0-	-1365	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
03	3320	X	2519	-0-	-801	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
*04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	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
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	48	1	824	2	N	-0-					-0-
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	49	1	832	2	N	-0-					-0-
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	49	1	814	2	N	-0-					-0-
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	44	1	730	2	N	-0-					-0-
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	47	1	812	2	N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	44	1	787	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
11	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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
11	4410	X	4179	-0-	-231	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	4042	-0-	-391	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3759	-0-	-217	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3924	-0-	-306	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
04	210 N	148	-0-	-62	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	69	1	1191	2	N	-0-					-0-
12	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	70	1	1207	2	N	-0-					-0-
01	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	73	1	1198	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	1111	-0-	-65	-0-	63	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	69	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	60	1	1092	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	125	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	129	1	2211	2	N	-0-					-0-
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	134	1	2210	2	N	-0-					-0-
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	117	1	1927	2	N	-0-					-0-
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	131	1	2245	2	N	-0-					-0-
*04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	120	1	2170	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	16	1	1022	2	Y	-0-					-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	15	1	1032	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	832	-0-	-160	-0-	16	1	816	2	Y	-0-					-0-
02	896 N	708	-0-	-188	-0-	14	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	838 N	688	-0-	-150	-0-	15	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	587	-0-	-163	-0-	13	1	574	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	178	-0-	-163	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	392 N	230	-0-	-162	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	96	-0-	-121	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

11	14760 X	14308	-0-	-452	-0-	14308	2			Y	-0-					-0-
12	15252 X	14861	-0-	-391	-0-	14861	2			Y	-0-					-0-
01	15252 X	14683	-0-	-569	-0-	14683	2			Y	-0-					-0-
02	13776 X	13237	-0-	-539	-0-	13237	2			Y	-0-					-0-
03	14849 X	14704	-0-	-145	-0-	14704	2			Y	-0-					-0-
04	14370 X	14202	-0-	-168	-0-	14202	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

11	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
12	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
01	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
02	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
03	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
*04	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	683	2	N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	N	-0-					-0-
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	36	1	601	2	N	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	39	1	671	2	N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	36	1	645	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	113	1	1953	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	105	1	1800	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	112	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1778	-0-	-154	-0-	101	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	109	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	98	1	1780	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

11	300	N	276	-0-	-24	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	N	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

11	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1551	-0-	-45	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
*04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

11	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4232	-0-	-356	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4047	-0-	-541	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3579	-0-	-453	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3618	-0-	-522	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	74	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	78	1	1330	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	79	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	71	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	75	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	69	1	1246	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

11	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
*04	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

11	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

11	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	130	1	2232	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	134	1	2303	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	137	1	2266	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2187	-0-	-25	-0-	125	1	2062	2	N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	135	1	2321	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	116	1	2104	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

11	1650	N	1494	-0-	-156	-0-	82	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	84	1	1439	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	92	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	82	1	1358	2	N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	85	1	1463	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	79	1	1425	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

11	9900	X	8654	-0-	-1246	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
12	10013	X	8615	-0-	-1398	-0-	8615	2			Y	-0-					-0-
01	9796	X	7461	-0-	-2335	-0-	7461	2			Y	-0-					-0-
02	8596	X	7359	-0-	-1237	-0-	7359	2			Y	-0-					-0-
03	9393	X	7757	-0-	-1636	-0-	7757	2			Y	-0-					-0-
04	8640	X	7692	-0-	-948	-0-	7692	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

11	210	N	192	-0-	-18	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	585	-0-	-75	-0-	32	1	553	2	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	650	2	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	N	-0-					-0-
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	34	1	580	2	N	-0-					-0-
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	N	-0-					-0-
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	22	1	383	2	N	-0-					-0-
01	465	N	303	-0-	-162	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-
02	420	N	252	-0-	-168	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
03	403	N	297	-0-	-106	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	14	1	256	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1043	-0-	-427	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1085	-0-	-341	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	545	-0-	-726	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	501	-0-	-479	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	426	-0-	-659	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	281	-0-	-259	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	12	1	223	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
11	13170	X	12813	-0-	-357	-0-	702	1	12103	2	N	7					47
							8	9									
12	13609	X	13111	-0-	-498	-0-	723	1	12385	2	N	3					50
							3	9									
01	13609	X	12993	-0-	-616	-0-	742	1	12241	2	N	9					59
							10	9									
02	12208	X	11588	-0-	-620	-0-	660	1	10922	2	N	5					64
							6	9									
03	13323	X	12738	-0-	-585	-0-	700	1	12032	2	N	5					69
							6	9									
04	12780	X	12229	-0-	-551	-0-	641	1	11582	2	N	5					74
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	49	1	844	2	N	-0-					-0-
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	50	1	856	2	N	-0-					-0-
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	50	1	825	2	N	-0-					-0-
02	840	N	788	-0-	-52	-0-	45	1	743	2	N	-0-					-0-
03	899	N	526	-0-	-373	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-
04	840	N	432	-0-	-408	-0-	23	1	409	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
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	24	1	409	2	N	-0-					-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	24	1	404	2	N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	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
11	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	57	1	976	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	57	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	59	1	973	2	N	-0-					-0-
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	51	1	849	2	N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	59	1	1012	2	N	-0-					-0-
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	52	1	940	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1397	-0-	-31	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	123	1	2126	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	125	1	2149	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	132	1	2173	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	116	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	119	1	2044	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2145	-0-	-75	-0-	112	1	2033	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2606	-0-	-154	-0-	143	1	2463	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	150	1	2566	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	144	1	2383	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2395	-0-	-41	-0-	137	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	146	1	2501	2	N	-0-					-0-
*04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	140	1	2529	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	30	1	515	2	Y	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	40	1	685	2	N	-0-					-0-
01	744	N	676	-0-	-68	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
02	728	N	543	-0-	-185	-0-	31	1	512	2	N	-0-					-0-
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	35	1	607	2	N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	34	1	613	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	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
11	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	127	1	2183	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	131	1	2240	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	134	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2092	-0-	-64	-0-	119	1	1973	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	118	1	2023	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	119	1	2143	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
11	1020	N	988	-0-	-32	-0-	54	1	934	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	56	1	954	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	58	1	955	2	N	-0-					-0-
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	51	1	847	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	54	1	934	2	N	-0-					-0-
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	50	1	902	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
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	37	1	1904	2	Y	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	37	1	1696	2	Y	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	39	1	1766	2	Y	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	36	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	38	1	1650	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1554	-0-	-96	-0-	34	1	1520	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
11	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	86	1	1486	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	89	1	1525	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	93	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1144	-0-	-312	-0-	65	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	90	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	71	1	1287	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2072	-0-	-118	-0-	114	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	122	1	2087	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	113	1	1858	2	N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	114	1	1889	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	120	1	2067	2	N	-0-					-0-
*04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	111	1	2005	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
11	1866	N	1675	-0-	-191	-0-	32	1	1643	2	Y	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	32	1	1705	2	Y	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	34	1	1568	2	Y	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	32	1	1421	2	Y	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	33	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	30	1	1578	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2324	-0-	-376	-0-	127	1	2197	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	124	1	2130	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	145	1	2388	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2015	-0-	-141	-0-	115	1	1900	2	N	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	130	1	2242	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2410	-0-	-50	-0-	126	1	2284	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3106	-0-	-224	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2777	-0-	-275	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2800	-0-	-380	-0-	2800	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	17	1	312	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2535	-0-	-225	-0-	139	1	2396	2	N	-0-					-0-
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	163	1	2788	2	N	-0-					-0-
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	167	1	2749	2	N	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	149	1	2462	2	N	-0-					-0-
03	2945	N	2614	-0-	-331	-0-	144	1	2470	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2665	-0-	-155	-0-	140	1	2525	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

11	570	N	514	-0-	-56	-0-	28	1	486	2	N	-0-					-0-
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	29	1	479	2	N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	25	1	412	2	N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

11	330	N	305	-0-	-25	-0-	17	1	288	2	N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	17	1	287	2	N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	2	N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

11	5520	X	5363	-0-	-157	-0-	294	1	5069	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5627	-0-	-46	-0-	310	1	5317	2	N	-0-					-0-
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	328	1	5406	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4997	-0-	-127	-0-	285	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5581	-0-	-61	-0-	307	1	5274	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5329	-0-	-221	-0-	279	1	5050	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

11	720	N	688	-0-	-32	-0-	38	1	650	2	N	-0-					-0-
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	39	1	663	2	N	-0-					-0-
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	40	1	656	2	N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	36	1	588	2	N	-0-					-0-
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	38	1	655	2	N	-0-					-0-
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

11	750	N	731	-0-	-19	-0-	40	1	691	2	N	-0-					-0-
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	41	1	707	2	N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	N	-0-					-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	37	1	614	2	N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	40	1	686	2	N	-0-					-0-
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	36	1	651	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

11	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	64	1	1098	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	66	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	67	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	91	1	1506	2	N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	2	N	-0-					-0-
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1090	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	43	1	748	2	N	-0-					-0-
12	868	N	779	-0-	-89	-0-	43	1	736	2	N	-0-					-0-
01	868	N	664	-0-	-204	-0-	38	1	626	2	N	-0-					-0-
02	728	N	613	-0-	-115	-0-	35	1	578	2	N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	-0-					-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	678	-0-	-72	-0-	37	1	641	2	N	-0-					-0-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	40	1	680	2	N	-0-					-0-
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	39	1	650	2	N	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	35	1	578	2	N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	38	1	649	2	N	-0-					-0-
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	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
11	1050	N	959	-0-	-91	-0-	53	1	906	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	902	-0-	-152	-0-	50	1	852	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	888	-0-	-135	-0-	51	1	837	2	N	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-	-153	-0-	42	1	701	2	N	-0-					-0-
03	899	N	746	-0-	-153	-0-	41	1	705	2	N	-0-					-0-
04	870	N	718	-0-	-152	-0-	38	1	680	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
11	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	79	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	80	1	1363	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	87	1	1436	2	N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1	1380	2	N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1685	2	N	-0-					-0-
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	80	1	1444	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2237	-0-	-103	-0-	123	1	2114	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	125	1	2149	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	133	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	121	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	124	1	2134	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	116	1	2091	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	23	1	400	2	N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	23	1	388	2	N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	22	1	359	2	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	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
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	43	1	747	2	N	-0-					-0-
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	42	1	711	2	N	-0-					-0-
01	806	N	614	-0-	-192	-0-	35	1	579	2	N	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	39	1	645	2	N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	48	1	833	2	N	-0-					-0-
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42600	X	34168	-0-	-8432	-0-	34168	2			Y	-0-					20
12	44020	X	33180	-0-	-10840	-0-	33180	2			Y	-0-					20
01	44020	X	30135	-0-	-13885	-0-	30135	2			Y	-0-					20
02	39620	X	24444	-0-	-15176	-0-	24444	2			Y	-0-					20
03	35880	X	26638	-0-	-9242	-0-	26638	2			Y	-0-					20
04	31500	X	24378	-0-	-7122	-0-	24378	2			Y	-0-					20

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3836	-0-	-184	-0-	210	1	3626	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3844	-0-	-310	-0-	212	1	3632	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3813	-0-	-341	-0-	218	1	3595	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3210	-0-	-542	-0-	183	1	3027	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3796	-0-	-203	-0-	209	1	3587	2	N	-0-					-0-
*04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	204	1	3692	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4727	-0-	-78	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	84	1	1442	2	N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	93	1	1589	2	N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	110	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	99	1	1639	2	N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	105	1	1807	2	N	-0-					-0-
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	98	1	1766	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2525	-0-	-85	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2279	-0-	-73	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	54	1	932	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	871	-0-	-214	-0-	48	1	823	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	888	-0-	-259	-0-	51	1	837	2	N	-0-					-0-
02	924	N	852	-0-	-72	-0-	49	1	803	2	N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	N	-0-					-0-
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	784	2	N	11					135
							12	9									
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	50	1	851	2	N	22					157
							24	9									
01	961	N	892	-0-	-69	-0-	50	1	827	2	N	14					171
							15	9									
02	784	N	762	-0-	-22	-0-	43	1	711	2	N	7					178
							8	9									
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	48	1	822	2	N	25					203
							28	9									
04	870	N	781	-0-	-89	-0-	41	1	734	2	N	5	171	1			37
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	29	1	519	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

11	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	93	1	1601	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	97	1	1661	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	85	1	1404	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1246	-0-	-322	-0-	71	1	1175	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	94	1	1608	2	N	-0-					-0-
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	85	1	1528	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678	2	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	636	2	N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	2	N	-0-					-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

11	510	N	448	-0-	-62	-0-	25	1	423	2	N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	28	1	487	2	N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	26	1	465	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-			-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-			-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-			-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	2	N	-0-			-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

11	660	N	614	-0-	-46	-0-	34	1	580	2	N	-0-			-0-
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	34	1	587	2	N	-0-			-0-
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	35	1	573	2	N	-0-			-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	N	-0-			-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	33	1	563	2	N	-0-			-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	30	1	542	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

11	660	N	645	-0-	-15	-0-	34	1	594	2	Y	15			148
							17	9							
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	35	1	603	2	Y	10			158
							11	9							
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	32	1	534	2	Y	-0-			158
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	27	1	443	2	Y	-0-			158
03	642	N	506	-0-	-136	-0-	28	1	478	2	Y	-0-			158
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	25	1	452	2	Y	-0-			158

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	144	1	2481	2	N	3			88
							3	9							
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	148	1	2538	2	N	5			93
							6	9							
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	148	1	2447	2	N	9			102
							10	9							
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	135	1	2240	2	N	1			103
							1	9							
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	141	1	2430	2	N	7			110
							8	9							
*04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	130	1	2353	2	N	2			112
							2	9							

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			-0-
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-			-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-			-0-
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			Y	-0-			-0-
04	810	N	705	-0-	-105	-0-	705	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

11	1440	N	1078	-0-	-362	-0-	59	1	1019	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	60	1	1022	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	56	1	930	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	967	-0-	-41	-0-	55	1	912	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	55	1	944	2	N	-0-			-0-
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1178	-0-	-54	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	67	1	1151	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	70	1	1150	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	62	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	66	1	1131	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	60	1	1088	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

11	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1239	-0-	-49	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

11	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

11	690	N	629	-0-	-61	-0-	35	1	594	2	N	-0-					44
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	35	1	594	2	N	-0-					44
01	682	N	601	-0-	-81	-0-	34	1	567	2	N	-0-					44
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	30	1	501	2	N	-0-					44
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	32	1	555	2	N	-0-					44
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	N	-0-					44

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	105					270
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32	193	1			109
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44					153
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	99					252
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52					304
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	187	1			123

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

11	240	N	109	-0-	-131	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

11	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	117	1	2011	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	121	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	125	1	2054	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	111	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	117	1	2009	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	107	1	1942	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	2	N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	60	1	1033	2	N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	60	1	1038	2	N	-0-					-0-
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	55	1	998	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

11	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	73	1	1257	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	75	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	78	1	1281	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1230	-0-	-2	-0-	70	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	75	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	69	1	1250	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	3					88
							3	9									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	7					95
							8	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	2					97
							2	9									
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	3	1	57	2	N	1					98
							1	9									
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	133	2	N	5					103
							6	9									
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	121	2	N	10					113
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	N	-0-					-0-
02	588	N	402	-0-	-186	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	25	1	438	2	N	-0-					-0-
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

11	780	N	753	-0-	-27	-0-	41	1	712	2	N	-0-					-0-
12	806	N	797	-0-	-9	-0-	44	1	753	2	N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	N	-0-					-0-
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	35	1	583	2	N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	46	1	788	2	N	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	746	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	160	1	2752	2	N	49	179	1			67
							54	9									
12	3100	X	2400	-0-	-700	-0-	131	1	2236	2	N	30					97
							33	9									
01	3100	X	1656	-0-	-1444	-0-	94	1	1544	2	N	16					113
							18	9									
02	2772	X	2343	-0-	-429	-0-	132	1	2183	2	N	25					138
							28	9									
03	3069	X	459	-0-	-2610	-0-	25	1	427	2	N	6					144
							7	9									
*04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	177	1	3204	2	N	42					186
							46	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

11	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	94	1	1612	2	N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	98	1	1684	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	100	1	1653	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	89	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	94	1	1612	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	87	1	1572	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	92	1	1586	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	93	1	1596	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	93	1	1542	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1481	-0-	-87	-0-	84	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	87	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	82	1	1487	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	2	N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	61	1	1052	2	N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	60	1	985	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	55	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	60	1	1028	2	N	-0-					-0-
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	57	1	1035	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

11	540	N	537	-0-	-3	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	30	1	511	2	N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	N	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	29	1	474	2	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	28	1	506	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 #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

11	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	70	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	76	1	1297	2	N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	88	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	91	1	1505	2	N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	76	1	1378	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

11	2400	N	2359	-0-	-41	-0-	129	1	2230	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	132	1	2269	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	138	1	2273	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2176	-0-	-36	-0-	124	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	129	1	2220	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	118	1	2132	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

11	570	N	565	-0-	-5	-0-	31	1	534	2	N	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	32	1	553	2	N	-0-					-0-
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	33	1	542	2	N	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	29	1	472	2	N	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	24	1	435	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	61	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	65	1	1107	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	65	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	58	1	964	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	62	1	1068	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	53	1	966	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090 X	2921	-0-	-169	-0-	160	1	2761	2	N	-0-					-0-
12	3193 X	2955	-0-	-238	-0-	163	1	2792	2	N	-0-					-0-
01	3131 X	2902	-0-	-229	-0-	166	1	2736	2	N	-0-					-0-
02	2828 X	2619	-0-	-209	-0-	149	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	3069 X	2891	-0-	-178	-0-	159	1	2732	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	2791	-0-	-119	-0-	146	1	2645	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

11	4260 X	4054	-0-	-206	-0-	222	1	3832	2	N	-0-					-0-
12	4340 X	3967	-0-	-373	-0-	219	1	3748	2	N	-0-					-0-
01	4340 X	4011	-0-	-329	-0-	229	1	3782	2	N	-0-					-0-
02	3892 X	3569	-0-	-323	-0-	203	1	3366	2	N	-0-					-0-
03	4278 X	3388	-0-	-890	-0-	186	1	3202	2	N	-0-					-0-
04	4050 X	3603	-0-	-447	-0-	189	1	3414	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

11	690 N	658	-0-	-32	-0-	36	1	622	2	N	-0-					-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	659	2	N	-0-					-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	2	N	-0-					-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	N	-0-					-0-
03	682 N	675	-0-	-7	-0-	37	1	638	2	N	-0-					-0-
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	36	1	643	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

11	810 N	763	-0-	-47	-0-	42	1	721	2	N	-0-					-0-
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	44	1	746	2	N	-0-					-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	47	1	774	2	N	-0-					-0-
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	39	1	652	2	N	-0-					-0-
03	775 N	746	-0-	-29	-0-	41	1	705	2	N	-0-					-0-
04	780 N	758	-0-	-22	-0-	40	1	718	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

11	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	88	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	90	1	1543	2	N	-0-					-0-
01	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	92	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	1484 N	1426	-0-	-58	-0-	81	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	86	1	1480	2	N	-0-					-0-
04	1560 N	1506	-0-	-54	-0-	79	1	1427	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

11	3000 N	2518	-0-	-482	5202	2506	2	12	9	Y	11	179	1			25
12	3100 N	2663	-0-	-437	4765	2635	2	28	9	Y	25					50
01	3100 N	2649	-0-	-451	4314	2632	2	17	9	Y	15					65
02	2800 N	2366	-0-	-434	3880	2349	2	17	9	Y	15					80
03	3100 N	2671	-0-	-429	3451	2643	2	28	9	Y	25					105
*04	3000 N	2590	-0-	-410	3041	2568	2	22	9	Y	20	73	1			52

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	N	-0-					-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	-0-					-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	54	1	886	2	N	-0-					-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	49	1	804	2	N	-0-					-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	2	N	-0-					-0-
*04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	46	1	829	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

11	960	N	923	-0-	-37	-0-	51	1	872	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	53	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	54	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	47	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	49	1	845	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	45	1	814	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

11	2760	X	2533	-0-	-227	-0-	139	1	2394	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2646	-0-	-175	-0-	146	1	2500	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2571	-0-	-188	-0-	147	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	136	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2442	-0-	-193	-0-	134	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	128	1	2311	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
02	476	N	157	-0-	-319	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
04	300	N	202	-0-	-98	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

11	570	N	219	-0-	-351	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	211	-0-	-254	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

11	1440	N	1100	-0-	-340	-0-	60	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	83	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	91	1	1506	2	N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	77	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	77	1	1326	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	72	1	1299	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	23	1	376	2	N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	25	1	422	2	N	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	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
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	50	1	867	2	N	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	53	1	902	2	N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	50	1	823	2	N	-0-					-0-
03	961	N	881	-0-	-80	-0-	48	1	833	2	N	-0-					-0-
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	47	1	842	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	47	1	806	2	N	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	834	2	N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	771	2	N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	N	-0-					-0-
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	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
11	3090	X	1675	-0-	-1415	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1743	-0-	-1078	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	1435	-0-	-890	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
02	1848	X	1405	-0-	-443	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1346	-0-	-390	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1323	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
11	1350	N	1190	-0-	-160	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	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
11	3000	N	3019	-0-	19	19	3019	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3367	-0-	267	286	3367	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3325	-0-	225	511	3325	2			N	-0-					-0-
02	3504	X	2993	-0-	-511	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
*04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	108	1	1860	2	N	-0-					-0-
12	2108 N	2067	-0-	-41	-0-	114	1	1953	2	N	-0-					-0-
01	2015 N	1813	-0-	-202	-0-	104	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1848 N	1762	-0-	-86	-0-	100	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	107	1	1831	2	N	-0-					-0-
*04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	98	1	1764	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

11	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	2	N	-0-					-0-
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	65	1	1111	2	N	-0-					-0-
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	72	1	1192	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	1023	-0-	-13	-0-	58	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	61	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	349	-0-	-881	-0-	18	1	331	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

11	600 N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	558 N	441	-0-	-117	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	351	-0-	-176	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	N	-0-					-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	454	2	N	-0-					-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	N	-0-					-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	-0-					-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

11	2220 N	1820	-0-	-400	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	1701	-0-	-407	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1669	-0-	-346	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1431	-0-	-277	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1386	-0-	-234	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

11	2610 N	2539	-0-	-71	-0-	139	1	2400	2	N	-0-					-0-
12	2697 N	2611	-0-	-86	-0-	144	1	2467	2	N	-0-					-0-
01	2666 N	2583	-0-	-83	-0-	148	1	2435	2	N	-0-					-0-
02	2380 N	2303	-0-	-77	-0-	131	1	2172	2	N	-0-					-0-
03	2604 N	2520	-0-	-84	-0-	139	1	2381	2	N	-0-					-0-
04	2490 N	2406	-0-	-84	-0-	126	1	2280	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 #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2382	-0-	-438	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2409	-0-	-412	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2391	-0-	-306	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2123	-0-	-89	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2227	-0-	-83	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

11	58040	X	58040	-0-	-0-	-0-	58040	2			N	-0-					-0-
12	59722	X	59722	-0-	-0-	-0-	59722	2			N	-0-					-0-
01	59574	X	59574	-0-	-0-	-0-	59574	2			N	-0-					-0-
02	54544	X	53553	-0-	-991	-0-	53553	2			N	-0-					-0-
03	60140	X	59130	-0-	-1010	-0-	59130	2			N	-0-					-0-
04	58050	X	56966	-0-	-1084	-0-	56966	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	56	1	963	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	61	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	73	1	1210	2	N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	66	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	71	1	1223	2	N	-0-					-0-
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	66	1	1199	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	147	1	2535	2	N	-0-					-0-
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	145	1	2488	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	137	1	2260	2	N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	132	1	2185	2	N	-0-					-0-
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	145	1	2497	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1977	-0-	-333	-0-	104	1	1873	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

11	4260	X	4105	-0-	-155	-0-	225	1	3880	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4220	-0-	-120	-0-	233	1	3987	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4198	-0-	-18	-0-	240	1	3958	2	N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	213	1	3519	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	229	1	3930	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4004	-0-	-106	-0-	210	1	3794	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

11	450	N	407	-0-	-43	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	23	1	389	2	N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	23	1	376	2	N	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	20	1	329	2	N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	20	1	348	2	N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	18	1	334	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	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 #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4545	-0-	-45	-0-	249	1	4296	2	N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	258	1	4416	2	N	-0-					-0-
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	292	1	4810	2	N	-0-					-0-
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	252	1	4169	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	266	1	4570	2	N	-0-					-0-
*04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	245	1	4435	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

11	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

11	2910	X	2396	-0-	-514	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1917	-0-	-323	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2183	-0-	-328	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
*04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	659	2	N	-0-					-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	N	-0-					-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	2	N	-0-					-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	651	2	N	-0-					-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	707	2	N	-0-					-0-
04	690 N	676	-0-	-14	-0-	35	1	641	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

11	210 N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

11	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	79	1	1368	2	N	-0-					-0-
12	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	79	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	81	1	1342	2	N	-0-					-0-
02	1344 N	1231	-0-	-113	-0-	70	1	1161	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1238	-0-	-188	-0-	68	1	1170	2	N	-0-					-0-
04	1380 N	1208	-0-	-172	-0-	63	1	1145	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

11	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	64	1	1103	2	N	-0-					-0-
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	67	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	71	1	1165	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	1077	-0-	-15	-0-	61	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	60	1	1036	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	1076	-0-	-124	-0-	56	1	1020	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

11	240 N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

11	210 N	163	-0-	-47	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
12	248 N	131	-0-	-117	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	630	2	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	N	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

11	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

11	4200	X	3304	-0-	-896	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3339	-0-	-1001	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	2806	-0-	-1193	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2815	-0-	-601	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
03	3536	X	1782	-0-	-1754	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	1778	-0-	-1522	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

11	3450	X	2011	-0-	-1439	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2043	-0-	-1367	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	1631	-0-	-1345	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1565	-0-	-787	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1536	-0-	-882	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

11	1170	N	485	-0-	-685	-0-	27	1	458	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	312	-0-	-773	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
01	806	N	190	-0-	-616	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	790	2	N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	N	-0-					-0-
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	59	1	1009	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	902	-0-	-276	-0-	52	1	850	2	N	-0-					-0-
02	980	N	751	-0-	-229	-0-	43	1	708	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	870	-0-	-184	-0-	48	1	822	2	N	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	44	1	788	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

11	810	N	776	-0-	-34	-0-	43	1	733	2	N	-0-					-0-
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	43	1	741	2	N	-0-					-0-
01	837	N	776	-0-	-61	-0-	44	1	732	2	N	-0-					-0-
02	728	N	676	-0-	-52	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	41	1	710	2	N	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	39	1	697	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330 X	3151	-0-	-179	-0-	173	1	2978	2	Y	-0-			-0-
12	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	175	1	2992	2	Y	-0-			-0-
01	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	178	1	2939	2	Y	-0-			-0-
02	2996 X	2810	-0-	-186	-0-	160	1	2650	2	Y	-0-			-0-
03	3286 X	3031	-0-	-255	-0-	167	1	2864	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	2894	-0-	-256	-0-	152	1	2742	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

11	1410 N	1321	-0-	-89	-0-	72	1	1249	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1347	-0-	-172	-0-	74	1	1273	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	74	1	1223	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	1053	-0-	-179	-0-	60	1	993	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	63	1	1076	2	N	-0-			-0-
*04	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	61	1	1102	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

11	2100 N	1685	-0-	-415	-0-	92	1	1593	2	N	-0-			-0-
12	2046 N	1849	-0-	-197	-0-	102	1	1747	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1057	-0-	-896	-0-	60	1	997	2	N	-0-			-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	103	1	1698	2	N	-0-			-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	104	1	1788	2	N	-0-			-0-
*04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	87	1	1564	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

11	4110 X	3362	-0-	-748	-0-	3362	2			Y	-0-			-0-
12	4185 X	3254	-0-	-931	-0-	3254	2			Y	-0-			-0-
01	4185 X	2400	-0-	-1785	-0-	2400	2			Y	-0-			-0-
02	3584 X	1930	-0-	-1654	-0-	1930	2			Y	-0-			-0-
03	3844 X	1994	-0-	-1850	-0-	1994	2			Y	-0-			-0-
04	3360 X	2027	-0-	-1333	-0-	2027	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	2	N	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	N	-0-			-0-
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	26	1	429	2	N	-0-			-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	N	-0-			-0-
04	480 N	406	-0-	-74	-0-	21	1	385	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

11	5790 X	5284	-0-	-506	-0-	289	1	4980	2	N	14			137
						15	9							
12	5890 X	5267	-0-	-623	-0-	290	1	4965	2	N	11			148
						12	9							
01	5890 X	5215	-0-	-675	-0-	297	1	4898	2	N	18			166
						20	9							
02	5320 X	4712	-0-	-608	-0-	268	1	4433	2	N	10			176
						11	9							
03	5766 X	5248	-0-	-518	-0-	287	1	4931	2	N	27			203
						30	9							
04	5280 X	4972	-0-	-308	-0-	260	1	4704	2	N	7			210
						8	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	852	2	N	-0-					-0-
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	49	1	844	2	N	-0-					-0-
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	49	1	811	2	N	-0-					-0-
02	840	N	753	-0-	-87	-0-	43	1	710	2	N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	52	1	895	2	N	-0-					-0-
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	869	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
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	124	1	2132	2	N	-0-					-0-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	132	1	2263	2	N	-0-					-0-
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	127	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	118	1	1956	2	N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	119	1	2046	2	N	-0-					-0-
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	111	1	2000	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2446	-0-	-375	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2224	-0-	-100	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
*04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	2	N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	17	1	277	2	N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	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
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1843	-0-	-377	-0-	101	1	1739	2	N	3					210
							3	9									
12	2728	N	1842	-0-	-886	-0-	101	1	1728	2	N	12					222
							13	9									
01	2201	N	1657	-0-	-544	-0-	94	1	1556	2	N	6					228
							7	9									
02	1708	N	1581	-0-	-127	-0-	90	1	1483	2	N	7					235
							8	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	98	1	1690	2	N	44					279
							48	9									
04	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	77	1	1384	2	N	17					296
							19	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	192	1	3313	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	192	1	3289	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3466	-0-	-378	-0-	198	1	3268	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3050	-0-	-422	-0-	174	1	2876	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3231	-0-	-520	-0-	178	1	3053	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3143	-0-	-367	-0-	165	1	2978	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

11	480	N	432	-0-	-48	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	26	1	451	2	N	-0-					-0-
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	25	1	411	2	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

11	3000	N	2054	-0-	-946	897	2054	2			Y	-0-					-0-
12	3013	N	2116	-0-	-897	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1809	-0-	-95	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

11	240	N	204	-0-	-36	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	77	1	1334	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	70	1	1197	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	61	1	1005	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1004	-0-	-312	-0-	57	1	947	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	60	1	1034	2	N	-0-					-0-
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	54	1	981	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
11	2700	X	2213	-0-	-487	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	1902	-0-	-888	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1997	-0-	-75	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2007	-0-	-318	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
*04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	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
11	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
*04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	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
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	816	-0-	-176	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1823	-0-	-127	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1602	-0-	-382	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1484	-0-	-224	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
*04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	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
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-					-0-
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	29	1	477	2	N	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	23	1	388	2	N	-0-					-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	27	1	463	2	N	-0-					-0-
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	23	1	412	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
11	3960	X	812	-0-	-3148	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	380	-0-	-2751	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	166	-0-	-2252	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	1624	X	83	-0-	-1541	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	1395	X	26	-0-	-1369	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	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
11	2760	X	1642	-0-	-1118	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	1782	-0-	-884	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1297	-0-	-1121	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1500	-0-	-40	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1410	-0-	-357	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
*04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550 X	582	-0-	-1968	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	2201 X	635	-0-	-1566	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
01	1457 X	410	-0-	-1047	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	532 N	504	-0-	-28	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	444	-0-	-176	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

11	4530 X	4086	-0-	-444	-0-	224	1	3862	2	N	-0-					-0-
12	4650 X	4166	-0-	-484	-0-	230	1	3936	2	N	-0-					-0-
01	4557 X	4063	-0-	-494	-0-	232	1	3831	2	N	-0-					-0-
02	3976 X	3439	-0-	-537	-0-	196	1	3243	2	N	-0-					-0-
03	4371 X	3585	-0-	-786	-0-	197	1	3388	2	N	-0-					-0-
04	4080 X	3684	-0-	-396	-0-	193	1	3491	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

11	780 N	744	-0-	-36	-0-	41	1	703	2	N	-0-					-0-
12	775 N	760	-0-	-15	-0-	42	1	718	2	N	-0-					-0-
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	42	1	698	2	N	-0-					-0-
02	700 N	634	-0-	-66	-0-	36	1	598	2	N	-0-					-0-
03	775 N	708	-0-	-67	-0-	39	1	669	2	N	-0-					-0-
04	720 N	703	-0-	-17	-0-	37	1	666	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	134	1	2317	2	N	-0-					-0-
12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	140	1	2406	2	N	-0-					-0-
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	136	1	2249	2	N	-0-					-0-
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	125	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	135	1	2316	2	N	-0-					-0-
*04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	122	1	2212	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	139	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	2666 N	2586	-0-	-80	-0-	143	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	2635 N	2543	-0-	-92	-0-	145	1	2398	2	N	-0-					-0-
02	2380 N	2255	-0-	-125	-0-	129	1	2126	2	N	-0-					-0-
03	2573 N	2475	-0-	-98	-0-	136	1	2339	2	N	-0-					-0-
04	2460 N	2376	-0-	-84	-0-	125	1	2251	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

11	3570 X	3226	-0-	-344	-0-	177	1	3049	2	N	-0-					-0-
12	3689 X	3366	-0-	-323	-0-	186	1	3180	2	N	-0-					-0-
01	3689 X	3483	-0-	-206	-0-	199	1	3284	2	N	-0-					-0-
02	3304 X	3179	-0-	-125	-0-	181	1	2998	2	N	-0-					-0-
03	3627 X	3369	-0-	-258	-0-	185	1	3184	2	N	-0-					-0-
04	3360 X	3167	-0-	-193	-0-	166	1	3001	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

11	3000 X	2718	-0-	-282	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
12	3069 X	2765	-0-	-304	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
01	3069 X	2666	-0-	-403	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
02	2548 N	2409	-0-	-139	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
03	2759 N	2604	-0-	-155	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
04	2580 N	2488	-0-	-92	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
11	1920	N	1710	-0-	-210	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1497	-0-	-456	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1560	-0-	-36	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	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
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	100	1	1721	2	N	-0-					45
12	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	100	1	1717	2	N	-0-					45
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	108	1	1776	2	N	-0-					45
02	1708	N	1561	-0-	-147	-0-	89	1	1472	2	N	-0-					45
03	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	94	1	1620	2	N	-0-					45
04	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	90	1	1621	2	N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4095	-0-	-585	-0-	225	1	3870	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	235	1	4026	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	240	1	3953	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3673	-0-	-303	-0-	209	1	3464	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4099	-0-	-303	-0-	225	1	3874	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3904	-0-	-206	-0-	205	1	3699	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
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	34	1	584	2	N	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	34	1	585	2	N	-0-					-0-
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	32	1	525	2	N	-0-					-0-
02	588	N	457	-0-	-131	-0-	26	1	431	2	N	-0-					-0-
03	620	N	461	-0-	-159	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	22	1	398	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
11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	65	1	1124	2	N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	69	1	1173	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	69	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1098	-0-	-22	-0-	63	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	63	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	58	1	1046	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
11	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	101	1	1735	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	103	1	1757	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	105	1	1735	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1650	-0-	-58	-0-	94	1	1556	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	100	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	92	1	1660	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	19	1	320	2	N	-0-			-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	2	N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	-0-			-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

11	1170 N	909	-0-	-261	-0-	50	1	859	2	N	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	73	1	1246	2	N	-0-			-0-
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	2	N	-0-			-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	1100	2	N	-0-			-0-
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1299	2	N	-0-			-0-
*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	64	1	1150	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	N	-0-			-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	2	N	-0-			-0-
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	14	1	238	2	N	-0-			-0-
02	308 N	191	-0-	-117	-0-	11	1	180	2	N	-0-			-0-
03	310 N	181	-0-	-129	-0-	10	1	171	2	N	-0-			-0-
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

11	4620 X	4413	-0-	-207	-0-	4413	2			Y	-0-			-0-
12	4681 X	4541	-0-	-140	-0-	4541	2			Y	-0-			-0-
01	4619 X	4515	-0-	-104	-0-	4515	2			Y	-0-			-0-
02	4172 X	4022	-0-	-150	-0-	4022	2			Y	-0-			-0-
03	4557 X	4443	-0-	-114	-0-	4443	2			Y	-0-			-0-
04	4410 X	4296	-0-	-114	-0-	4296	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

11	2940 X	1023	-0-	-1917	-0-	1023	2			Y	-0-			-0-
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-
01	3069 X	2573	-0-	-496	-0-	2573	2			Y	-0-			-0-
02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-			-0-
03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-			-0-
*04	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	47	1	804	2	N	-0-					10
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	46	1	787	2	N	-0-					10
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	45	1	749	2	N	-0-					10
02	784	N	726	-0-	-58	-0-	41	1	685	2	N	-0-					10
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	40	1	687	2	N	10					20
							11	9									
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	38	1	680	2	N	-0-					20

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	112	1	4851	2	Y	-0-					-0-
12	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	115	1	4912	2	Y	-0-					-0-
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	117	1	4778	2	Y	-0-					-0-
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	106	1	3886	2	Y	-0-					-0-
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	111	1	4695	2	Y	-0-					-0-
*04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	102	1	4498	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

11	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	163	1	2815	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	171	1	2923	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	175	1	2890	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2746	-0-	-54	-0-	157	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	164	1	2822	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	153	1	2758	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

11	7590	X	6888	-0-	-702	-0-	36	1	6824	2	Y	25					138
							28	9									
12	7781	X	7222	-0-	-559	-0-	36	1	7164	2	Y	20					158
							22	9									
01	7719	X	6716	-0-	-1003	-0-	36	1	6655	2	Y	23					181
							25	9									
02	6636	X	6342	-0-	-294	-0-	34	1	6285	2	Y	21					202
							23	9									
03	7347	X	6603	-0-	-744	-0-	33	1	6553	2	Y	15					217
							17	9									
04	6990	X	6474	-0-	-516	-0-	30	1	6431	2	Y	12	179	1			50
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

11	4500	X	3670	-0-	-830	-0-	25	1	3645	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3546	-0-	-980	-0-	25	1	3521	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3526	-0-	-845	-0-	28	1	3498	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	2530	-0-	-1250	-0-	24	1	2506	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3282	-0-	-779	-0-	18	1	3264	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2875	-0-	-785	-0-	3	1	2872	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	22	1	388	2	N	-0-					-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	N	-0-					-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	22	1	360	2	N	-0-					-0-
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	23	1	391	2	N	-0-					-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

11	2850 X	2763	-0-	-87	-0-	152	1	2611	2	Y	-0-					-0-
12	3255 X	2825	-0-	-430	-0-	156	1	2669	2	Y	-0-					-0-
01	3255 X	2813	-0-	-442	-0-	161	1	2652	2	Y	-0-					-0-
02	2744 X	2582	-0-	-162	-0-	147	1	2435	2	Y	-0-					-0-
03	2945 X	2833	-0-	-112	-0-	156	1	2677	2	Y	-0-					-0-
04	2760 X	2693	-0-	-67	-0-	141	1	2552	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

11	4410 X	4076	-0-	-334	-0-	101	1	3975	2	Y	-0-					-0-
12	4464 X	4114	-0-	-350	-0-	104	1	4010	2	Y	-0-					-0-
01	4433 X	4105	-0-	-328	-0-	107	1	3998	2	Y	-0-					-0-
02	3920 X	3525	-0-	-395	-0-	94	1	3431	2	Y	-0-					-0-
03	4278 X	4138	-0-	-140	-0-	104	1	4034	2	Y	-0-					-0-
04	4080 X	3821	-0-	-259	-0-	91	1	3730	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	77	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	81	1	1380	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	82	1	1350	2	N	-0-					-0-
02	1316 N	1305	-0-	-11	-0-	74	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	77	1	1326	2	N	-0-					-0-
04	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	71	1	1287	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

11	990 N	896	-0-	-94	-0-	49	1	847	2	N	-0-					-0-
12	961 N	939	-0-	-22	-0-	52	1	887	2	N	-0-					-0-
01	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	58	1	961	2	N	-0-					-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	N	-0-					-0-
03	930 N	842	-0-	-88	-0-	46	1	796	2	N	-0-					-0-
04	990 N	881	-0-	-109	-0-	46	1	835	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
01	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
02	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
*04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

11	4260 X	3537	-0-	-723	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
12	4340 X	3710	-0-	-630	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
01	4340 X	3301	-0-	-1039	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
02	3752 X	3083	-0-	-669	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
03	3813 X	3171	-0-	-642	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	3227	-0-	-373	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
11	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	104	1	1793	2	N	-0-					62
12	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	107	1	1831	2	N	-0-					62
01	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	107	1	1767	2	N	-0-					62
02	1764	N	1720	-0-	-44	-0-	98	1	1622	2	N	-0-					62
03	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	104	1	1786	2	N	-0-					62
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	106	1	1922	2	N	-0-					62

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

11	3720	X	3471	-0-	-249	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-					25
12	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	36	1	3461	2	Y	-0-					25
01	3689	X	3433	-0-	-256	-0-	33	1	3400	2	Y	-0-					25
02	3332	X	3103	-0-	-229	-0-	31	1	3072	2	Y	-0-					25
03	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	37	1	3461	2	Y	-0-					25
04	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	34	1	3338	2	Y	-0-					25

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

11	3000	N	2434	-0-	-566	1876	2434	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2459	-0-	-641	1235	2459	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2239	-0-	-861	374	2239	2			Y	-0-					-0-
02	2541	N	2167	-0-	-374	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
*04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

11	4350	X	3756	-0-	-594	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3754	-0-	-710	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3601	-0-	-863	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3285	-0-	-635	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3624	-0-	-654	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3405	-0-	-345	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	66	1	1144	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	68	1	1171	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	66	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1082	-0-	-38	-0-	62	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	62	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	56	1	1014	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900 X	3305	-0-	-595	-0-	58	1	3247	2	Y	-0-					-0-
12	3968 X	3413	-0-	-555	-0-	58	1	3355	2	Y	-0-					-0-
01	3844 X	3003	-0-	-841	-0-	61	1	2942	2	Y	-0-					-0-
02	3332 X	2835	-0-	-497	-0-	55	1	2780	2	Y	-0-					-0-
03	3627 X	2987	-0-	-640	-0-	57	1	2930	2	Y	-0-					-0-
04	3300 X	2943	-0-	-357	-0-	49	1	2894	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

11	1080 N	792	-0-	-288	-0-	43	1	749	2	N	-0-					-0-
12	1209 N	977	-0-	-232	-0-	54	1	923	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	923	-0-	-224	-0-	53	1	870	2	N	-0-					-0-
02	728 N	590	-0-	-138	-0-	34	1	556	2	N	-0-					-0-
03	992 N	623	-0-	-369	-0-	34	1	589	2	N	-0-					-0-
04	900 N	568	-0-	-332	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

11	360 N	348	-0-	-12	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	21	1	359	2	N	-0-					-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	N	-0-					-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	N	-0-					-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

11	3420 X	3269	-0-	-151	-0-	179	1	3090	2	N	-0-					-0-
12	3503 X	3339	-0-	-164	-0-	184	1	3155	2	N	-0-					-0-
01	3472 X	3262	-0-	-210	-0-	186	1	3076	2	N	-0-					-0-
02	3136 X	2893	-0-	-243	-0-	165	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	3410 X	3195	-0-	-215	-0-	176	1	3019	2	N	-0-					-0-
04	3270 X	3129	-0-	-141	-0-	164	1	2965	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

11	6030 X	5273	-0-	-757	-0-	128	1	5136	2	Y	8					163
						9	9									
12	6231 X	5449	-0-	-782	-0-	139	1	5295	2	Y	14					177
						15	9									
01	6107 X	5396	-0-	-711	-0-	144	1	5230	2	Y	20					197
						22	9									
02	5320 X	4662	-0-	-658	-0-	127	1	4520	2	Y	14	182	1			29
						15	9									
03	5580 X	5033	-0-	-547	-0-	131	1	4890	2	Y	11					40
						12	9									
04	5280 X	5033	-0-	-247	-0-	133	1	4887	2	Y	12					52
						13	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

11	6480 X	5897	-0-	-583	-0-	323	1	5574	2	N	-0-					-0-
12	6448 X	6074	-0-	-374	-0-	335	1	5739	2	N	-0-					-0-
01	6448 X	5981	-0-	-467	-0-	342	1	5639	2	N	-0-					-0-
02	5684 X	5267	-0-	-417	-0-	300	1	4967	2	N	-0-					-0-
03	6200 X	5841	-0-	-359	-0-	321	1	5520	2	N	-0-					-0-
04	5910 X	5516	-0-	-394	-0-	289	1	5227	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

11	2940 X	2910	-0-	-30	-0-	159	1	2739	2	N	11					128
						12	9									
12	3069 X	2757	-0-	-312	-0-	151	1	2593	2	N	12					140
						13	9									
01	3069 X	2948	-0-	-121	-0-	168	1	2768	2	N	11					151
						12	9									
02	2772 X	2491	-0-	-281	-0-	141	1	2333	2	N	15					166
						17	9									
03	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	147	1	2524	2	N	10					176
						11	9									
04	2910 X	2766	-0-	-144	-0-	144	1	2611	2	N	10					186
						11	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

11	840 N	787	-0-	-53	-0-	43	1	744	2	N	-0-					43
12	837 N	783	-0-	-54	-0-	43	1	740	2	N	-0-					43
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	45	1	750	2	N	-0-					43
02	728 N	654	-0-	-74	-0-	37	1	617	2	N	-0-					43
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	7					50
						8	9									
04	780 N	773	-0-	-7	-0-	40	1	727	2	N	5					55
						6	9									

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	3					78
						3	9									
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	4					82
						4	9									
01	465 N	365	-0-	-100	-0-	21	1	343	2	N	1					83
						1	9									
02	392 N	336	-0-	-56	-0-	19	1	315	2	N	2					85
						2	9									
03	434 N	326	-0-	-108	-0-	18	1	308	2	N	-0-					85
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	N	-0-					85

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6052 RRCID -> 234730 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3538 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 38315 10/04/2014

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

11	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	275	1	4733	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5064	-0-	-516	-0-	279	1	4785	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4885	-0-	-571	-0-	279	1	4606	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4401	-0-	-387	-0-	251	1	4150	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4926	-0-	-282	-0-	271	1	4655	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4627	-0-	-383	-0-	243	1	4384	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

11	360	N	325	-0-	-35	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

11	2070	N	1900	-0-	-170	-0-	103	1	1780	2	N	15					135
							17	9									
12	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	98	1	1684	2	N	12					147
							13	9									
01	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	101	1	1660	2	N	16					163
							18	9									
02	1764	N	1644	-0-	-120	-0-	93	1	1537	2	N	13					176
							14	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	99	1	1698	2	N	16					192
							18	9									
04	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	88	1	1582	2	N	12	174	1			30
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	64	1	1105	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	65	1	1120	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	65	1	1079	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	970	-0-	-122	-0-	55	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	62	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	57	1	1025	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	83	1	1423	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	85	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	85	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1385	-0-	-15	-0-	79	1	1306	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	83	1	1425	2	N	-0-					-0-
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	76	1	1373	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	18	1	311	2	N	-0-					-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	N	-0-					-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	N	-0-					-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	18	1	331	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

11	9120 X	7230	-0-	-1890	-0-	397	1	6833	2	N	-0-					-0-
12	8153 X	7581	-0-	-572	-0-	418	1	7163	2	N	-0-					-0-
01	8153 X	7267	-0-	-886	-0-	415	1	6852	2	N	-0-					-0-
02	7364 X	6601	-0-	-763	-0-	376	1	6225	2	N	-0-					-0-
03	7843 X	7330	-0-	-513	-0-	403	1	6927	2	N	-0-					-0-
04	7350 X	6903	-0-	-447	-0-	362	1	6541	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

11	18510 X	16368	-0-	-2142	-0-	16368	2			Y	-0-					-0-
12	18600 X	17027	-0-	-1573	-0-	17027	2			Y	-0-					-0-
01	17980 X	16326	-0-	-1654	-0-	16326	2			Y	-0-					-0-
02	15624 X	15094	-0-	-530	-0-	15094	2			Y	-0-					-0-
03	17019 X	16506	-0-	-513	-0-	16506	2			Y	-0-					-0-
04	16470 X	15642	-0-	-828	-0-	15642	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

11	1590 N	1522	-0-	-68	-0-	83	1	1439	2	N	-0-					23
12	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	84	1	1444	2	N	-0-					23
01	1674 N	1415	-0-	-259	-0-	81	1	1334	2	N	-0-					23
02	1428 N	1214	-0-	-214	-0-	69	1	1145	2	N	-0-					23
03	1519 N	1280	-0-	-239	-0-	70	1	1210	2	N	-0-					23
04	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	62	1	1115	2	N	-0-					23

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

11	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	92	1	1588	2	N	-0-					-0-
12	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	95	1	1623	2	N	-0-					-0-
01	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	96	1	1587	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	1522	-0-	-46	-0-	87	1	1435	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	91	1	1568	2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	83	1	1508	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	23	-0-	23	31	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	21	-0-	21	52	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

11	26700 X	26292	-0-	-408	-0-	26292	2			Y	-0-					-0-
12	28760 X	28760	-0-	-0-	-0-	28760	2			Y	-0-					-0-
01	28160 X	28160	-0-	-0-	-0-	28160	2			Y	-0-					-0-
02	24528 X	23306	-0-	-1222	-0-	23306	2			Y	-0-					-0-
03	28768 X	25438	-0-	-3330	-0-	25438	2			Y	-0-					-0-
04	27840 X	27379	-0-	-461	-0-	27379	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
11	7200	X	6855	-0-	-345	-0-	376	1	6479	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6931	-0-	-509	-0-	382	1	6549	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6759	-0-	-681	-0-	386	1	6373	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6103	-0-	-393	-0-	348	1	5755	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6681	-0-	-449	-0-	367	1	6314	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6334	-0-	-536	-0-	332	1	6002	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

11	6360	X	5934	-0-	-426	-0-	325	1	5609	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5952	-0-	-527	-0-	328	1	5624	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5953	-0-	-433	-0-	340	1	5613	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5261	-0-	-423	-0-	300	1	4961	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5728	-0-	-503	-0-	315	1	5413	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5602	-0-	-338	-0-	294	1	5308	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

11	450	N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	N	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	23	1	376	2	N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	20	1	337	2	N	-0-					-0-
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

11	4170	X	3645	-0-	-525	-0-	200	1	3445	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	222	1	3801	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3874	-0-	-435	-0-	221	1	3653	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3459	-0-	-377	-0-	197	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3905	-0-	-125	-0-	215	1	3690	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3473	-0-	-427	-0-	182	1	3291	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

11	4170	X	3560	-0-	-610	-0-	61	1	3499	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	3856	-0-	-453	-0-	65	1	3791	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	2939	-0-	-1370	-0-	66	1	2873	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	2628	-0-	-1572	-0-	58	1	2570	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	2683	-0-	-1750	-0-	63	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3324	-0-	-396	-0-	56	1	3268	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	69	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	72	1	1240	2	N	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	79	1	1302	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	66	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	64	1	1093	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	62	1	1117	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

11	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	735	-0-	-105	-0-	40	1	695	2	N	-0-					-0-
12	806	N	737	-0-	-69	-0-	41	1	696	2	N	-0-					-0-
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	40	1	664	2	N	-0-					-0-
02	700	N	611	-0-	-89	-0-	35	1	576	2	N	-0-					-0-
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	39	1	676	2	N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	35	1	638	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

11	3750	X	3662	-0-	-88	-0-	201	1	3461	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	208	1	3568	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3740	-0-	-11	-0-	214	1	3526	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3312	-0-	-104	-0-	189	1	3123	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	199	1	3416	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3527	-0-	-133	-0-	185	1	3342	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

11	3210	X	2678	-0-	-532	-0-	147	1	2531	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2605	-0-	-464	-0-	144	1	2461	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2618	-0-	-265	-0-	150	1	2468	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2280	-0-	-212	-0-	130	1	2150	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	141	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2479	-0-	-191	-0-	130	1	2349	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

11	4230	X	3806	-0-	-424	-0-	209	1	3597	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3829	-0-	-325	-0-	211	1	3618	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	221	1	3647	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3373	-0-	-211	-0-	192	1	3181	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	204	1	3512	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3581	-0-	-229	-0-	188	1	3393	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

11	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			Y	-0-					-0-
12	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			Y	-0-					-0-
01	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			Y	-0-					-0-
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			Y	-0-					-0-
03	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			Y	-0-					-0-
04	11100	X	10975	-0-	-125	-0-	10975	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	55	1	955	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	56	1	963	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	968	-0-	-148	-0-	55	1	913	2	N	-0-					-0-
02	952	N	872	-0-	-80	-0-	50	1	822	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	54	1	933	2	N	-0-					-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	50	1	904	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	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	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	99	1	1703	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	108	1	1847	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	107	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	97	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	102	1	1757	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	94	1	1692	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

11	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			Y	-0-					-0-
12	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			Y	-0-					-0-
01	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	17447	2			Y	-0-					-0-
02	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	2			Y	-0-					-0-
03	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	20250	2			Y	-0-					-0-
*04	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

11	6450	X	6105	-0-	-345	-0-	335	1	5770	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6195	-0-	-439	-0-	342	1	5853	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6234	-0-	-276	-0-	356	1	5878	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5485	-0-	-339	-0-	313	1	5172	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6178	-0-	-177	-0-	340	1	5838	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5873	-0-	-247	-0-	308	1	5565	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

11	1980	N	731	-0-	-1249	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
*04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	22	1	371	2	N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	24	1	415	2	N	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

11	360	N	310	-0-	-50	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	18	1	293	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-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 #: 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
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1451	2	N	23					203
							25	9									
12	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	83	1	1429	2	N	29	190	1			42
							32	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	93	1	1527	2	N	18					60
							20	9									
02	1456	N	1384	-0-	-72	-0-	78	1	1287	2	N	17					77
							19	9									
03	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	83	1	1422	2	N	20					97
							22	9									
04	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	75	1	1360	2	N	23					120
							25	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	54	1	923	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	55	1	948	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	928	-0-	-95	-0-	53	1	875	2	N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	55	1	937	2	N	-0-					-0-
04	900	N	670	-0-	-230	-0-	35	1	635	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

11	5340	X	4460	-0-	-880	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4518	-0-	-814	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4283	-0-	-894	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3723	-0-	-673	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	3954	-0-	-851	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3961	-0-	-509	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

11	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	90	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	92	1	1571	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	95	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1470	-0-	-70	-0-	84	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	89	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	81	1	1466	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	2	N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

11	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	75	1	1284	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	79	1	1353	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	79	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	71	1	1168	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	75	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	69	1	1246	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3101	-0-	-289	-0-	170	1	2931	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	174	1	2982	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3032	-0-	-223	-0-	173	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2735	-0-	-177	-0-	156	1	2579	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	159	1	2734	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2734	-0-	-356	-0-	143	1	2591	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

11	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	170	1	2935	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	175	1	3006	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	179	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2773	-0-	-195	-0-	158	1	2615	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	171	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2997	-0-	-123	-0-	157	1	2840	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

11	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	99	1	1703	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	102	1	1748	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	101	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	93	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	102	1	1745	2	N	-0-					-0-
*04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	93	1	1679	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	127	1	2185	2	N	-0-					-0-
12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	169	1	2899	2	N	-0-					-0-
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	162	1	2665	2	N	-0-					-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	145	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	152	1	2617	2	N	-0-					-0-
*04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	146	1	2633	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

11	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	77	1	1331	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1183	-0-	-460	-0-	65	1	1118	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	67	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1081	-0-	-235	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	63	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1065	-0-	-75	-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 #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230 X	4001	-0-	-229	-0-	219	1	3782	2	N	-0-					-0-
12	4371 X	4117	-0-	-254	-0-	227	1	3890	2	N	-0-					-0-
01	4371 X	4096	-0-	-275	-0-	234	1	3862	2	N	-0-					-0-
02	3836 X	3649	-0-	-187	-0-	208	1	3441	2	N	-0-					-0-
03	4185 X	4066	-0-	-119	-0-	224	1	3842	2	N	-0-					-0-
04	3990 X	3925	-0-	-65	-0-	206	1	3719	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

11	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	60	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	63	1	1085	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	63	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	966	-0-	-70	-0-	55	1	911	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	62	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	56	1	1004	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

11	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	76	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	78	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	80	1	1325	2	N	-0-					-0-
02	1288 N	1261	-0-	-27	-0-	72	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	75	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	68	1	1233	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

11	510 N	481	-0-	-29	-0-	24	1	410	2	N	43					100
						47	9									
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	24	1	410	2	N	37					137
						41	9									
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	25	1	405	2	N	41					178
						45	9									
02	448 N	427	-0-	-21	-0-	22	1	363	2	N	38	188	1			28
						42	9									
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	N	40					68
						44	9									
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	39					107
						43	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

11	570 N	394	-0-	-176	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	N	-0-					-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	N	-0-					-0-
*04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

11	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	55	1	947	2	N	-0-					-0-
12	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	56	1	965	2	N	-0-					-0-
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	58	1	955	2	N	-0-					-0-
02	924 N	887	-0-	-37	-0-	51	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	980	-0-	-43	-0-	54	1	926	2	N	-0-					-0-
04	990 N	961	-0-	-29	-0-	50	1	911	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	93	1	1605	2	N	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	97	1	1655	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	93	1	1530	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1551	-0-	-45	-0-	88	1	1463	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	92	1	1584	2	N	-0-					-0-
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1532	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
11	8520	X	6445	-0-	-2075	-0-	6445	2			Y	-0-					-0-
12	8804	X	6448	-0-	-2356	-0-	6448	2			Y	-0-					-0-
01	8804	X	5860	-0-	-2944	-0-	5860	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	5313	-0-	-1715	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	5006	-0-	-2217	-0-	5006	2			Y	-0-					-0-
04	6450	X	4768	-0-	-1682	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4851	-0-	-99	-0-	266	1	4585	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	274	1	4686	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4991	-0-	-62	-0-	285	1	4706	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4432	-0-	-132	-0-	253	1	4179	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4908	-0-	-114	-0-	270	1	4638	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4684	-0-	-176	-0-	246	1	4438	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
11	10020	X	9760	-0-	-260	-0-	535	1	9225	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	10008	-0-	-346	-0-	552	1	9456	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	9902	-0-	-359	-0-	566	1	9336	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8877	-0-	-335	-0-	506	1	8371	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	9755	-0-	-382	-0-	536	1	9219	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9365	-0-	-385	-0-	491	1	8874	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
11	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1561	-0-	-268	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1550	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
11	900	N	868	-0-	-32	-0-	48	1	820	2	N	-0-					-0-
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	48	1	828	2	N	-0-					-0-
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	49	1	810	2	N	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	44	1	726	2	N	-0-					-0-
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	46	1	798	2	N	-0-					-0-
04	840	N	800	-0-	-40	-0-	42	1	758	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
11	780	N	724	-0-	-56	-0-	40	1	684	2	N	-0-					-0-
12	837	N	708	-0-	-129	-0-	39	1	669	2	N	-0-					-0-
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	44	1	723	2	N	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	38	1	631	2	N	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	38	1	646	2	N	-0-					-0-
04	750	N	640	-0-	-110	-0-	34	1	606	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	122	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	125	1	2135	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	128	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1945	-0-	-127	-0-	111	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	118	1	2020	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2059	-0-	-101	-0-	108	1	1951	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

11	1560	N	997	-0-	-563	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	400	-0-	-1212	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

11	6630	X	4937	-0-	-1693	-0-	4937	2			Y	-0-					-0-
12	6634	X	4949	-0-	-1685	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
01	6231	X	4363	-0-	-1868	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	3762	-0-	-1502	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	3835	-0-	-1714	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	3598	-0-	-1352	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

11	6690	X	5642	-0-	-1048	-0-	5642	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	5742	-0-	-985	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5494	-0-	-861	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5171	-0-	-843	-0-	5171	2			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5282	-0-	-358	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

11	13050	X	12062	-0-	-988	-0-	662	1	11400	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	12295	-0-	-973	-0-	678	1	11617	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	12035	-0-	-1016	-0-	688	1	11347	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	10728	-0-	-864	-0-	612	1	10116	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	11665	-0-	-983	-0-	641	1	11024	2	N	-0-					-0-
04	12060	X	11123	-0-	-937	-0-	583	1	10540	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

11	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	149	1	2575	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	154	1	2630	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	156	1	2580	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2514	-0-	-34	-0-	143	1	2371	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2738	-0-	-52	-0-	151	1	2587	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2633	-0-	-7	-0-	138	1	2495	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1810	-0-	-1400	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	1895	-0-	-1329	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
01	2449	X	1459	-0-	-990	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1481	-0-	-507	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1249	-0-	-890	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	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
11	3000	N	2147	-0-	-853	1767	2147	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2146	-0-	-954	813	2146	2			Y	-0-					-0-
01	2854	N	2041	-0-	-813	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
*04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	18	1	327	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
11	6900	X	2971	-0-	-3929	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	3821	-0-	-2689	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	3240	-0-	-2185	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2502	-0-	-1418	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	1810	-0-	-2003	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	1488	-0-	-2202	-0-	1488	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
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	800	2	N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	802	2	N	-0-					-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	43	1	712	2	N	-0-					-0-
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	46	1	786	2	N	-0-					-0-
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	42	1	755	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
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	48	1	825	2	N	-0-					28
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	49	1	834	2	N	-0-					28
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	50	1	822	2	N	-0-					28
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	45	1	748	2	N	-0-					28
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	47	1	811	2	N	-0-					28
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	44	1	787	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
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	30	1	525	2	N	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	31	1	534	2	N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	30	1	542	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3248	-0-	-168	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	3587	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
11	7830	X	4033	-0-	-3797	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
12	8060	X	2399	-0-	-5661	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
01	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			Y	-0-					-0-
02	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			Y	-0-					-0-
03	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			Y	-0-					-0-
04	7890	X	7833	-0-	-57	-0-	7833	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2734	-0-	-326	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2372	-0-	-316	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2494	-0-	-26	-0-	2494	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	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
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	69	1	1187	2	N	-0-			23
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	73	1	1250	2	N	-0-			23
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	75	1	1231	2	N	-0-			23
02	1176	N	1157	-0-	-19	-0-	66	1	1091	2	N	-0-			23
03	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	68	1	1174	2	N	-0-			23
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	62	1	1114	2	N	4			27
							4	9							

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			62
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	N	-0-			62
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-			62
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-			62
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-			62
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-			62

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

11	300	N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	2	N	-0-			-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	N	-0-			-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	2	N	-0-			-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	14	1	228	2	N	-0-			-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	15	1	251	2	N	-0-			-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

11	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	61	1	1058	2	N	-0-			23
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	65	1	1117	2	N	2			25
							2	9							
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	68	1	1116	2	N	2			27
							2	9							
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	60	1	988	2	N	1			28
							1	9							
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	64	1	1092	2	N	2			30
							2	9							
04	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	57	1	1030	2	N	-0-			30

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

11	2850	X	1612	-0-	-1238	-0-	1612	2			Y	-0-			-0-
12	2728	X	1548	-0-	-1180	-0-	1548	2			Y	-0-			-0-
01	2697	X	393	-0-	-2304	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
02	1512	N	417	-0-	-1095	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
03	1550	N	336	-0-	-1214	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

11	960	N	908	-0-	-52	-0-	50	1	858	2	N	-0-			-0-
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	52	1	884	2	N	-0-			-0-
01	961	N	922	-0-	-39	-0-	53	1	869	2	N	-0-			-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	47	1	778	2	N	-0-			-0-
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	51	1	875	2	N	-0-			-0-
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	47	1	846	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1978	-0-	-1022	293	1978	2			Y	-0-					-0-
12	2318	N	2025	-0-	-293	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1780	-0-	-68	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2497	-0-	-413	-0-	137	1	2360	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2605	-0-	-402	-0-	144	1	2461	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	146	1	2409	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2199	-0-	-125	-0-	125	1	2074	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	136	1	2335	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2440	-0-	-20	-0-	128	1	2312	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	77	1	1331	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	83	1	1425	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	78	1	1291	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1094	-0-	-222	-0-	62	1	1032	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	69	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	67	1	1210	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6721	X	2263	-0-	-4458	-0-	55	1	2208	2	Y	-0-					117
*12	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	56	1	2339	2	Y	5					122
							6	9									
*01	2542	X	2179	-0-	-363	-0-	58	1	2121	2	Y	-0-					122
*02	2324	X	2025	-0-	-299	-0-	52	1	1973	2	Y	-0-					122
*03	2511	X	2215	-0-	-296	-0-	55	1	2160	2	Y	-0-					122
*04	2340	X	2122	-0-	-218	-0-	50	1	2072	2	Y	-0-					122

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4667	-0-	-793	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4891	-0-	-751	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4291	-0-	-1351	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	3861	-0-	-1039	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4183	-0-	-1118	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4339	-0-	-401	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	253	-0-	-137	-0-	14	1	238	2	N	1					113
							1	9									
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	14	1	234	2	N	2					115
							2	9									
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	2	N	-0-					115
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					115
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					115
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	10					125
							11	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
11	4740	X	4133	-0-	-607	-0-	4111	2	22	9	Y	20					177
12	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	4393	2	12	9	Y	11					188
01	4588	X	4254	-0-	-334	-0-	4248	2	6	9	Y	5					193
02	4032	X	3926	-0-	-106	-0-	3926	2			Y	-0-	171	1			22
03	4402	X	4343	-0-	-59	-0-	4326	2	17	9	Y	15					37
04	4260	X	4037	-0-	-223	-0-	4023	2	14	9	Y	13					50

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	759	-0-	-231	-0-	42	1	717	2	N	-0-					47
12	992	N	875	-0-	-117	-0-	48	1	827	2	N	-0-					47
01	930	N	905	-0-	-25	-0-	52	1	853	2	N	-0-					47
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	47	1	775	2	N	-0-					47
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	50	1	860	2	N	6					53
							7	9									
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	N	4					57
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	673	-0-	-107	-0-	37	1	636	2	N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	40	1	685	2	N	-0-					-0-
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	42	1	691	2	N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	597	2	N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	2	N	-0-					-0-
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	41	1	733	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
11	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	126	1	2174	2	Y	9					47
							10	9									
12	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	122	1	2084	2	Y	3					50
							3	9									
01	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	126	1	2081	2	Y	5					55
							6	9									
02	2156	N	1933	-0-	-223	-0-	110	1	1823	2	Y	-0-					55
03	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	117	1	2013	2	Y	-0-					55
04	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	107	1	1939	2	Y	3					58
							3	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	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 #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	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
11	5340	X	4811	-0-	-529	-0-	264	1	4547	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4860	-0-	-472	-0-	268	1	4592	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4752	-0-	-363	-0-	272	1	4480	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4228	-0-	-392	-0-	241	1	3987	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4547	-0-	-475	-0-	250	1	4297	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4420	-0-	-380	-0-	232	1	4188	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
11	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	64	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	69	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	67	1	1109	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1059	-0-	-33	-0-	60	1	999	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	66	1	1131	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	60	1	1079	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	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
11	3300	X	3043	-0-	-257	-0-	167	1	2876	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	166	1	2849	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2877	-0-	-440	-0-	164	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2637	-0-	-303	-0-	150	1	2487	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2872	-0-	-352	-0-	158	1	2714	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	144	1	2598	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
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	2	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	15	1	270	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
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	46	1	796	2	N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	893	2	N	-0-					-0-
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	42	1	703	2	N	-0-					-0-
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	37	1	634	2	N	-0-					-0-
04	930	N	756	-0-	-174	-0-	40	1	716	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	58	1	998	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	59	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	61	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	54	1	897	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	55	1	937	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	969	-0-	-81	-0-	51	1	918	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

11	3450	X	3220	-0-	-230	-0-	177	1	3043	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	181	1	3097	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	187	1	3091	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2921	-0-	-187	-0-	167	1	2754	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	173	1	2981	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3041	-0-	-169	-0-	159	1	2882	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

11	600	N	573	-0-	-27	-0-	31	1	542	2	N	-0-					-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	32	1	552	2	N	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	33	1	545	2	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	32	1	542	2	N	-0-					-0-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

11	3450	X	3270	-0-	-180	-0-	179	1	3091	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3331	-0-	-110	-0-	184	1	3147	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	186	1	3074	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2890	-0-	-218	-0-	165	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	174	1	2989	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2904	-0-	-366	-0-	152	1	2752	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	171	1	2942	2	N	-0-					-0-
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	179	1	3059	2	N	-0-					-0-
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	185	1	3050	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2859	-0-	-249	-0-	163	1	2696	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2777	-0-	-509	-0-	153	1	2624	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2428	-0-	-692	-0-	127	1	2301	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

11	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	85	1	1471	2	N	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	93	1	1591	2	N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	93	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	86	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	90	1	1546	2	N	-0-					-0-
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	84	1	1509	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

11	780	N	767	-0-	-13	-0-	42	1	725	2	N	-0-					-0-
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	43	1	737	2	N	-0-					-0-
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	45	1	741	2	N	-0-					-0-
02	728	N	681	-0-	-47	-0-	39	1	642	2	N	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	41	1	710	2	N	-0-					-0-
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

11	810	N	798	-0-	-12	-0-	44	1	754	2	N	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	46	1	779	2	N	-0-					-0-
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	46	1	761	2	N	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	42	1	689	2	N	-0-					-0-
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	43	1	739	2	N	-0-					-0-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	39	1	711	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

11	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			Y	-0-					-0-
12	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			Y	-0-					-0-
01	8463	X	8285	-0-	-178	-0-	8285	2			Y	-0-					-0-
02	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			Y	-0-					-0-
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			Y	-0-					-0-
*04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	99	1	1704	2	N	-0-					105
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	102	1	1749	2	N	4					109
							4	9									
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	104	1	1724	2	N	-0-					109
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	92	1	1520	2	N	-0-					109
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	96	1	1649	2	N	-0-					109
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	87	1	1575	2	N	2					111
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

11	9840	X	7450	-0-	-2390	-0-	7450	2			Y	-0-					-0-
12	10013	X	6608	-0-	-3405	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
01	10013	X	8866	-0-	-1147	-0-	8866	2			Y	-0-					-0-
02	9016	X	7860	-0-	-1156	-0-	7860	2			Y	-0-					-0-
03	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			Y	-0-					-0-
04	8580	X	8456	-0-	-124	-0-	8456	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	60	1	1027	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	61	1	1051	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	62	1	1029	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	945	-0-	-63	-0-	54	1	891	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	58	1	998	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	53	1	964	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	92	1	1578	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	93	1	1597	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	94	1	1555	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1520	-0-	-48	-0-	87	1	1433	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	90	1	1553	2	N	-0-			-0-
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

11	6690	X	6475	-0-	-215	-0-	355	1	6120	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	6631	-0-	-251	-0-	366	1	6265	2	N	-0-			-0-
01	6789	X	6583	-0-	-206	-0-	376	1	6207	2	N	-0-			-0-
02	6104	X	5945	-0-	-159	-0-	339	1	5606	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	6550	-0-	-146	-0-	360	1	6190	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	6291	-0-	-189	-0-	330	1	5961	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

11	3450	X	3304	-0-	-146	-0-	181	1	3123	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3375	-0-	-159	-0-	186	1	3189	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3314	-0-	-189	-0-	189	1	3125	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	3002	-0-	-162	-0-	171	1	2831	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	182	1	3126	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	167	1	3013	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	265	1	4565	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4654	-0-	-151	-0-	257	1	4397	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4302	-0-	-503	-0-	246	1	4056	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3945	-0-	-563	-0-	225	1	3720	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4472	-0-	-519	-0-	246	1	4226	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4033	-0-	-797	-0-	211	1	3822	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	100	1	1719	2	N	8			73
							9	9							
12	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	102	1	1752	2	N	12			85
							13	9							
01	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	105	1	1731	2	N	18			103
							20	9							
02	1708	N	1585	-0-	-123	-0-	90	1	1487	2	N	7			110
							8	9							
03	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	96	1	1650	2	N	13			123
							14	9							
04	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	90	1	1622	2	N	5			128
							6	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	76	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	79	1	1348	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	79	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1282	-0-	-6	-0-	73	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	76	1	1300	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	65	1	1183	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	3645	-0-	-1955	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4202	-0-	-1471	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	4381	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

11	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

11	720	N	682	-0-	-38	-0-	11	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	12	1	684	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	12	1	681	2	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	12	1	672	2	Y	-0-					-0-
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	11	1	645	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

11	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1347	-0-	-53	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

11	5460	X	4873	-0-	-587	-0-	267	1	4606	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5148	-0-	-494	-0-	284	1	4864	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4949	-0-	-693	-0-	283	1	4666	2	N	-0-					-0-
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	258	1	4270	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4718	-0-	-273	-0-	259	1	4459	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4353	-0-	-477	-0-	228	1	4125	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120 X	2903	-0-	-217	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
12	3224 X	3041	-0-	-183	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
01	3224 X	3028	-0-	-196	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
02	2800 X	2752	-0-	-48	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
03	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
04	2940 X	2889	-0-	-51	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

11	990 N	802	-0-	-188	-0-	44	1	758	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	762	-0-	-323	-0-	42	1	720	2	N	-0-					-0-
01	961 N	752	-0-	-209	-0-	43	1	709	2	N	-0-					-0-
02	756 N	457	-0-	-299	-0-	26	1	431	2	N	-0-					-0-
03	775 N	602	-0-	-173	-0-	33	1	569	2	N	-0-					-0-
04	720 N	600	-0-	-120	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

11	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
12	2356 N	2274	-0-	-82	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
01	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
02	2100 N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
03	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
*04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

11	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
12	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
02	1176 N	1105	-0-	-71	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
03	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
04	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

11	5610 X	4640	-0-	-970	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
12	5735 X	4311	-0-	-1424	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
01	5580 X	2595	-0-	-2985	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
02	4872 X	2036	-0-	-2836	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
03	5332 X	1107	-0-	-4225	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
04	4650 X	505	-0-	-4145	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	125	1	2152	2	N	-0-					-0-
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	63	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	43	1	716	2	N	-0-					-0-
02	2128 N	582	-0-	-1546	-0-	33	1	549	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	548	-0-	-599	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
04	720 N	553	-0-	-167	-0-	29	1	524	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	199	1	3425	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	200	1	3419	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	201	1	3322	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3172	-0-	-216	-0-	181	1	2991	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3477	-0-	-274	-0-	191	1	3286	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3286	-0-	-344	-0-	172	1	3114	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

11	510	N	481	-0-	-29	-0-	26	1	455	2	N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	N	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	27	1	446	2	N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	25	1	417	2	N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

11	1200	N	833	-0-	-367	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	745	-0-	-402	-0-	41	1	704	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	736	-0-	-504	-0-	42	1	694	2	N	-0-					-0-
02	784	N	583	-0-	-201	-0-	33	1	550	2	N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	N	-0-					-0-
04	720	N	507	-0-	-213	-0-	27	1	480	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

11	720	N	643	-0-	-77	-0-	35	1	608	2	N	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	37	1	638	2	N	-0-					-0-
01	744	N	636	-0-	-108	-0-	36	1	600	2	N	-0-					-0-
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	28	1	471	2	N	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	36	1	624	2	N	-0-					-0-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	121	1	2091	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	125	1	2143	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	129	1	2126	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2018	-0-	-54	-0-	115	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	121	1	2085	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	110	1	1989	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

11	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	572	1	9857	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	580	1	9929	2	N	-0-					-0-
01	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	590	1	9737	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9179	-0-	-901	-0-	523	1	8656	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10009	-0-	-965	-0-	550	1	9459	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	9552	-0-	-888	-0-	501	1	9051	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	1734	-0-	-876	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	1445	-0-	-1190	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3116	-0-	16	16	3116	2			Y	-0-					-0-
02	2462	N	2446	-0-	-16	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2490	-0-	-60	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	82	1	1414	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	84	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	86	1	1419	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1367	-0-	-33	-0-	78	1	1289	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	81	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	74	1	1342	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3222	-0-	-618	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3200	-0-	-644	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2814	-0-	-406	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	915	-0-	-2619	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	1	-0-	-3209	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	56	1	968	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	58	1	987	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	59	1	970	2	N	-0-					-0-
02	952	N	918	-0-	-34	-0-	52	1	866	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	55	1	949	2	N	-0-					-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	50	1	907	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
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	958	-0-	-158	-0-	53	1	905	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	975	-0-	-79	-0-	56	1	919	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	54	1	896	2	N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	58	1	991	2	N	-0-					-0-
04	930	N	821	-0-	-109	-0-	43	1	778	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
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	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
11	4800	X	3449	-0-	-1351	-0-	189	1	3260	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3674	-0-	-914	-0-	203	1	3471	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3603	-0-	-985	-0-	206	1	3397	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	2665	-0-	-1367	-0-	152	1	2513	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3106	-0-	-1017	-0-	171	1	2935	2	N	-0-					-0-
*04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	195	1	3518	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
12	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
02	1708 N	1652	-0-	-56	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

11	5010 X	4862	-0-	-148	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
12	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
01	5518 X	5421	-0-	-97	-0-	5421	2			Y	-0-					-0-
02	4984 X	4411	-0-	-573	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
03	5518 X	5165	-0-	-353	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
04	5250 X	4373	-0-	-877	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

11	3600 X	3535	-0-	-65	-0-	194	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	3751 X	3548	-0-	-203	-0-	196	1	3352	2	N	-0-					-0-
01	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	267	1	4402	2	N	-0-					-0-
02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	242	1	3999	2	N	-0-					-0-
03	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	253	1	4349	2	N	-0-					-0-
*04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	227	1	4111	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

11	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
12	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
01	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
02	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
03	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
*04	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	134	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	140	1	2405	2	N	-0-					-0-
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	146	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	132	1	2191	2	N	-0-					-0-
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	140	1	2405	2	N	-0-					-0-
*04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	127	1	2300	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
12	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
01	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
02	1708 N	1671	-0-	-37	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
03	1891 N	1827	-0-	-64	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	68	1	1169	2	N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	65	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	56	1	922	2	N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	2	N	-0-					-0-
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	56	1	1015	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
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	25	1	434	2	N	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	26	1	443	2	N	-0-					-0-
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	26	1	427	2	N	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	22	1	364	2	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	N	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	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
11	2730	X	2574	-0-	-156	-0-	141	1	2433	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	144	1	2467	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2575	-0-	-184	-0-	147	1	2428	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2285	-0-	-123	-0-	130	1	2155	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	137	1	2360	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2351	-0-	-139	-0-	123	1	2228	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	44	1	761	2	N	-0-					-0-
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	53	1	902	2	N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	N	-0-					-0-
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	49	1	848	2	N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	9982	-0-	-1358	-0-	109	1	9873	2	Y	-0-					-0-
12	10788	X	10755	-0-	-33	-0-	120	1	10635	2	Y	-0-					-0-
01	10416	X	10326	-0-	-90	-0-	123	1	10203	2	Y	-0-					-0-
02	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	107	1	9249	2	Y	-0-					-0-
03	10354	X	10233	-0-	-121	-0-	120	1	10113	2	Y	-0-					-0-
*04	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	113	1	10039	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	43	1	1830	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	44	1	1869	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	46	1	1856	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	41	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	43	1	1820	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	40	1	1763	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	83	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	87	1	1483	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	89	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1398	-0-	-30	-0-	80	1	1318	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	84	1	1439	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	76	1	1380	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

11	2880	N	2541	-0-	-339	-0-	139	1	2402	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2451	-0-	-401	-0-	135	1	2316	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2420	-0-	-339	-0-	138	1	2282	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2125	-0-	-255	-0-	121	1	2004	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	129	1	2223	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	121	1	2195	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

11	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

11	3000	N	1927	-0-	-1073	584	106	1	1821	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1865	-0-	-584	-0-	103	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1720	-0-	-419	-0-	98	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1742	-0-	-50	-0-	99	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	108	1	1861	2	N	-0-					-0-
*04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	102	1	1851	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	128	1	2212	2	N	-0-					-0-
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	143	1	2452	2	N	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	138	1	2279	2	N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	131	1	2168	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2299	-0-	-305	-0-	126	1	2173	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2166	-0-	-174	-0-	114	1	2052	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

11	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	70	1	1208	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	73	1	1247	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	70	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1112	-0-	-92	-0-	63	1	1049	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	64	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	58	1	1046	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	73	1	1256	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	75	1	1278	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	75	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1220	-0-	-12	-0-	70	1	1150	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	74	1	1270	2	N	-0-					-0-
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-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
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
11	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

11	5790	X	4679	-0-	-1111	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4755	-0-	-887	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	4472	-0-	-922	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4041	-0-	-579	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4407	-0-	-677	-0-	4407	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4224	-0-	-456	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	21	1	365	2	N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	20	1	326	2	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	19	1	340	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

11	2610	N	2468	-0-	-142	-0-	135	1	2333	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2509	-0-	-126	-0-	138	1	2371	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2445	-0-	-159	-0-	140	1	2305	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2209	-0-	-87	-0-	126	1	2083	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	131	1	2250	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2277	-0-	-93	-0-	119	1	2158	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

11	6990	X	5818	-0-	-1172	-0-	5818	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	5826	-0-	-1211	-0-	5826	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	5636	-0-	-1184	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	5067	-0-	-729	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	5406	-0-	-949	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5228	-0-	-592	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	N	30					68
							33	9									
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	40	1	677	2	N	22					90
							24	9									
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	N	28					118
							31	9									
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	38	1	630	2	N	22					140
							24	9									
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	39	1	663	2	N	-0-					140
*04	750	N	697	-0-	-53	-0-	37	1	660	2	N	-0-					140

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	215	1	3696	2	N	3					63
							3	9									
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	264	1	4519	2	N	10					73
							11	9									
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	200	1	3305	2	N	10					83
							11	9									
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	240	1	3973	2	N	7					90
							8	9									
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	259	1	4457	2	N	8					98
							9	9									
*04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	212	1	3831	2	N	9					107
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

11	360	N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	20	1	335	2	N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	19	1	319	2	N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	17	1	310	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

11	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

11	4950	X	4526	-0-	-424	-0-	88	1	4438	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4495	-0-	-558	-0-	90	1	4405	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4457	-0-	-503	-0-	93	1	4364	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	3893	-0-	-531	-0-	82	1	3811	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4200	-0-	-574	-0-	87	1	4113	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3982	-0-	-548	-0-	80	1	3902	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	27	1	468	2	N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	28	1	477	2	N	-0-					-0-
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	27	1	439	2	N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	25	1	412	2	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	95	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	96	1	1640	2	N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	98	1	1610	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1573	-0-	-51	-0-	90	1	1483	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	93	1	1592	2	N	-0-					-0-
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	87	1	1571	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	N	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	788	2	N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	N	-0-					-0-
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	52	1	934	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2929	-0-	-221	-0-	160	1	2750	2	N	17					177
							19	9									
12	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	162	1	2775	2	N	16					193
							18	9									
01	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	169	1	2784	2	N	24					217
							26	9									
02	2800	X	2690	-0-	-110	-0-	152	1	2518	2	N	18					235
							20	9									
03	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	156	1	2682	2	N	17	183	1			69
							19	9									
04	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	144	1	2609	2	N	18	57	1			30
							20	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1895	-0-	-805	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2023	-0-	-612	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	1822	-0-	-658	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590 X	4535	-0-	-55	-0-	249	1	4286	2	N	-0-					-0-
12	4743 X	4465	-0-	-278	-0-	246	1	4219	2	N	-0-					-0-
01	4681 X	4249	-0-	-432	-0-	243	1	4006	2	N	-0-					-0-
02	4228 X	4006	-0-	-222	-0-	228	1	3778	2	N	-0-					-0-
03	4681 X	4341	-0-	-340	-0-	239	1	4102	2	N	-0-					-0-
04	4530 X	4134	-0-	-396	-0-	217	1	3917	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

11	1876 N	1763	-0-	-113	-0-	97	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	1891 N	1771	-0-	-120	-0-	98	1	1673	2	N	-0-					-0-
01	1798 N	1739	-0-	-59	-0-	99	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	1652 N	1495	-0-	-157	-0-	85	1	1410	2	N	-0-					-0-
03	1767 N	1618	-0-	-149	-0-	89	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1680 N	1466	-0-	-214	-0-	77	1	1389	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

11	14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			Y	-0-					-0-
12	15934 X	15254	-0-	-680	-0-	15254	2			Y	-0-					-0-
01	15934 X	14761	-0-	-1173	-0-	14761	2			Y	-0-					-0-
02	14392 X	12751	-0-	-1641	-0-	12751	2			Y	-0-					-0-
03	15934 X	13894	-0-	-2040	-0-	13894	2			Y	-0-					-0-
04	15000 X	13439	-0-	-1561	-0-	13439	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	47	1	1736	2	Y	-0-					-0-
12	1395 N	801	-0-	-594	-0-	4	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	45	1	1500	2	Y	-0-					-0-
02	1540 N	983	-0-	-557	-0-	12	1	971	2	Y	-0-					-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	33	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	1500 N	444	-0-	-1056	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

11	6990 X	5358	-0-	-1632	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-
12	7254 X	4224	-0-	-3030	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
01	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			Y	-0-					-0-
02	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			Y	-0-					-0-
03	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			Y	-0-					-0-
04	7230 X	6933	-0-	-297	-0-	6933	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	125	1	2152	2	N	-0-					-0-
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	130	1	2225	2	N	-0-					-0-
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	129	1	2123	2	N	-0-					-0-
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	120	1	1992	2	N	-0-					-0-
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	126	1	2172	2	N	-0-					-0-
*04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	117	1	2109	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160 X	4547	-0-	-613	-0-	249	1	4298	2	N	-0-					-0-
12	5239 X	4687	-0-	-552	-0-	259	1	4428	2	N	-0-					-0-
01	5146 X	4411	-0-	-735	-0-	252	1	4159	2	N	-0-					-0-
02	4592 X	4042	-0-	-550	-0-	230	1	3812	2	N	-0-					-0-
03	4960 X	4361	-0-	-599	-0-	240	1	4121	2	N	-0-					-0-
04	4560 X	4288	-0-	-272	-0-	225	1	4063	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

11	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	59	1	1019	2	N	-0-					-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	62	1	1058	2	N	-0-					-0-
01	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	60	1	984	2	N	-0-					-0-
02	1008 N	866	-0-	-142	-0-	49	1	817	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	938	-0-	-178	-0-	52	1	886	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	876	-0-	-144	-0-	46	1	830	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

11	3720 X	3425	-0-	-295	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
12	3751 X	3497	-0-	-254	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
01	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
02	3332 X	3148	-0-	-184	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
03	3596 X	3493	-0-	-103	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
04	3420 X	3381	-0-	-39	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

11	3150 X	2910	-0-	-240	-0-	160	1	2750	2	N	-0-					-0-
12	3162 X	2974	-0-	-188	-0-	164	1	2810	2	N	-0-					-0-
01	3162 X	2950	-0-	-212	-0-	169	1	2781	2	N	-0-					-0-
02	2800 X	2630	-0-	-170	-0-	150	1	2480	2	N	-0-					-0-
03	3038 X	2878	-0-	-160	-0-	158	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	2753	-0-	-157	-0-	144	1	2609	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2585	-0-	-145	-0-	142	1	2443	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	146	1	2507	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2624	-0-	-135	-0-	150	1	2474	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2323	-0-	-85	-0-	132	1	2191	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2517	-0-	-149	-0-	138	1	2379	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2392	-0-	-158	-0-	125	1	2267	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	80	1	1377	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	82	1	1400	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	83	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1287	-0-	-85	-0-	73	1	1214	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	78	1	1341	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	123	1	2111	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2252	-0-	-259	-0-	124	1	2128	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	121	1	1999	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1948	-0-	-124	-0-	111	1	1837	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	117	1	2004	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	106	1	1914	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

11	540	N	536	-0-	-4	-0-	29	1	507	2	N	-0-					-0-
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	26	1	451	2	N	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	32	1	522	2	N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	28	1	459	2	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-					-0-
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

11	2010	N	1207	-0-	-803	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1320	-0-	-509	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	918	-0-	-663	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	952	-0-	-168	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	838	-0-	-495	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

11	240	N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
12	186	N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
02	224	N	67	-0-	-157	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	53	1	913	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	55	1	938	2	N	-0-					-0-
01	992	N	984	-0-	-8	-0-	56	1	928	2	N	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	50	1	831	2	N	-0-					-0-
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	53	1	908	2	N	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	48	1	873	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

11	780	N	760	-0-	-20	-0-	42	1	718	2	N	-0-					-0-
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	43	1	736	2	N	-0-					-0-
01	806	N	575	-0-	-231	-0-	33	1	542	2	N	-0-					-0-
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	38	1	630	2	N	-0-					-0-
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	35	1	596	2	N	-0-					-0-
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	735	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

11	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	67	1	1161	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	67	1	1146	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	69	1	1140	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1087	-0-	-61	-0-	62	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1157	-0-	-54	-0-	64	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	60	1	1077	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

11	2760	N	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2712	-0-	-140	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2680	-0-	-110	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2406	-0-	-58	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2620	-0-	-77	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

11	720	N	678	-0-	-42	-0-	37	1	641	2	N	-0-					-0-
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	38	1	658	2	N	-0-					-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	39	1	651	2	N	-0-					-0-
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	35	1	582	2	N	-0-					-0-
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	33	1	560	2	N	-0-					-0-
04	660	N	473	-0-	-187	-0-	25	1	448	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

11	14100	X	12335	-0-	-1765	-0-	677	1	11658	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	12515	-0-	-1776	-0-	690	1	11825	2	N	-0-					-0-
01	12803	X	12689	-0-	-114	-0-	725	1	11964	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	11209	-0-	-355	-0-	639	1	10570	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	12068	-0-	-735	-0-	664	1	11404	2	N	-0-					-0-
04	12330	X	11659	-0-	-671	-0-	611	1	11048	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	89	1	1526	2	N	3					78
							3	9									
12	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	92	1	1574	2	N	5					83
							6	9									
01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	94	1	1546	2	N	7					90
							8	9									
02	1512	N	1436	-0-	-76	-0-	82	1	1351	2	N	3					93
							3	9									
03	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	86	1	1481	2	N	9					102
							10	9									
04	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	79	1	1428	2	N	5					107
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

11	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	95	1	1641	2	N	1					73
							1	9									
12	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	97	1	1666	2	N	5					78
							6	9									
01	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	101	1	1662	2	N	2					80
							2	9									
02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	88	1	1461	2	N	3					83
							3	9									
03	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	91	1	1561	2	N	5					88
							6	9									
04	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	87	1	1577	2	N	2					90
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

11	630	N	622	-0-	-8	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	33	1	569	2	N	-0-					-0-
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	36	1	599	2	N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	33	1	553	2	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		112	-0-	112	230	112	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		120	-0-	120	350	120	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	10	1	173	2	N	-0-			-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	2	N	-0-			-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	10	1	157	2	N	-0-			-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

11	720	N	608	-0-	-112	-0-	33	1	575	2	N	-0-			-0-
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	28	1	473	2	N	-0-			-0-
01	713	N	444	-0-	-269	-0-	25	1	419	2	N	-0-			-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	2	N	-0-			-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	N	-0-			-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

11	3330	X	3034	-0-	-296	-0-	3034	2			Y	-0-			-0-
12	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3139	2			Y	-0-			-0-
01	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2			Y	-0-			-0-
02	2912	X	2756	-0-	-156	-0-	2756	2			Y	-0-			-0-
03	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	2			Y	-0-			-0-
04	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	2878	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

11	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	63	1	1092	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	60	1	1034	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	59	1	971	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1031	-0-	-61	-0-	59	1	972	2	N	-0-			-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	N	-0-			-0-
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	57	1	1035	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

11	510	N	490	-0-	-20	-0-	27	1	463	2	N	-0-			-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-			-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	-0-			-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	27	1	462	2	N	-0-			-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			Y	-0-			-0-
12	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			Y	-0-			-0-
01	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	2			Y	-0-			-0-
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	1262	2			Y	-0-			-0-
03	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2			Y	-0-			-0-
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1326	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	507	1	8741	2	Y	23					198
							25	9									
12	9269	X	9127	-0-	-142	-0-	502	1	8601	2	Y	22	178	1			42
							24	9									
01	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	529	1	8721	2	Y	26					68
							29	9									
02	8652	X	7823	-0-	-829	-0-	444	1	7344	2	Y	32					100
							35	9									
03	9579	X	8886	-0-	-693	-0-	487	1	8375	2	Y	22					122
							24	9									
04	9270	X	8359	-0-	-911	-0-	438	1	7911	2	Y	9	68	1			63
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

11	2547	N	1981	-0-	-566	-0-	6	1	1975	2	Y	-0-					-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	7	1	2249	2	Y	-0-					-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	7	1	1957	2	Y	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	8	1	1919	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	6	1	2149	2	Y	-0-					-0-
*04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	7	1	2156	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

11	11460	X	7364	-0-	-4096	-0-	7364	2			Y	-0-					-0-
12	12059	X	4054	-0-	-8005	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
01	12059	X	10916	-0-	-1143	-0-	10916	2			Y	-0-					-0-
02	10892	X	9923	-0-	-969	-0-	9923	2			Y	-0-					-0-
03	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			Y	-0-					-0-
*04	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

11	2580	X	2317	-0-	-263	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2368	-0-	-143	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	2449	X	2386	-0-	-63	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

11	150	N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					8
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					8
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					8
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					8
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					8
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					8

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	313	1	5388	2	N	-0-					-0-
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	341	1	5847	2	N	-0-					-0-
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	339	1	5590	2	N	-0-					-0-
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	316	1	5225	2	N	-0-					-0-
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	335	1	5751	2	N	-0-					-0-
*04	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	298	1	5385	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 #: 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
11	2460	N	2243	-0-	-217	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2197	-0-	-221	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	2027	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
11	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			Y	-0-					-0-
12	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			Y	-0-					-0-
01	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			Y	-0-					-0-
02	9436	X	8179	-0-	-1257	-0-	8179	2			Y	-0-					-0-
03	9734	X	8553	-0-	-1181	-0-	8553	2			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8076	-0-	-1344	-0-	8076	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2240	-0-	-760	2596	123	1	2117	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2261	-0-	-839	1757	125	1	2136	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2252	-0-	-848	909	129	1	2123	2	N	-0-					-0-
02	2769	N	1860	-0-	-909	-0-	106	1	1754	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	115	1	1985	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1990	-0-	-200	-0-	104	1	1886	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
11	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	57	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	63	1	1083	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	62	1	1023	2	N	-0-					-0-
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	55	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	58	1	990	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	52	1	947	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6383	-0-	-427	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6627	-0-	-379	-0-	6627	2			Y	-0-					-0-
01	6944	X	6485	-0-	-459	-0-	6485	2			Y	-0-					-0-
02	6048	X	5703	-0-	-345	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6401	-0-	-233	-0-	6401	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5979	-0-	-441	-0-	5979	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	81	1	1394	2	N	10			113
						11	9							
12	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	83	1	1418	2	N	12			125
						13	9							
01	1550 N	1337	-0-	-213	-0-	76	1	1248	2	N	12			137
						13	9							
02	1400 N	1350	-0-	-50	-0-	77	1	1266	2	N	6			143
						7	9							
03	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	72	1	1238	2	N	10			153
						11	9							
*04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	80	1	1451	2	N	14			167
						15	9							

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-			-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-			-0-
01	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			Y	-0-			-0-
02	1372 N	1364	-0-	-8	-0-	1364	2			Y	-0-			-0-
03	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			Y	-0-			-0-
04	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2			Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

11	4290 X	4005	-0-	-285	-0-	21	1	3984	2	Y	-0-			-0-
12	4433 X	3831	-0-	-602	-0-	17	1	3814	2	Y	-0-			-0-
01	4402 X	4274	-0-	-128	-0-	17	1	4257	2	Y	-0-			-0-
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	19	1	3993	2	Y	-0-			-0-
03	4247 X	4219	-0-	-28	-0-	21	1	4198	2	Y	-0-			-0-
04	4140 X	3691	-0-	-449	-0-	19	1	3672	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

11	3240 X	2661	-0-	-579	-0-	2661	2			Y	-0-			-0-
12	3193 X	2913	-0-	-280	-0-	2913	2			Y	-0-			-0-
01	3069 X	2544	-0-	-525	-0-	2544	2			Y	-0-			-0-
02	2772 X	2518	-0-	-254	-0-	2518	2			Y	-0-			-0-
03	2914 X	2651	-0-	-263	-0-	2651	2			Y	-0-			-0-
*04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

11	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			Y	-0-			-0-
12	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	1161	2			Y	-0-			-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-			-0-
02	1036 N	900	-0-	-136	-0-	900	2			Y	-0-			-0-
03	1147 N	910	-0-	-237	-0-	910	2			Y	-0-			-0-
*04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

11	5730 X	5334	-0-	-396	-0-	246	1	5088	2	Y	-0-			-0-
12	5797 X	5526	-0-	-271	-0-	257	1	5269	2	Y	-0-			-0-
01	5673 X	5348	-0-	-325	-0-	257	1	5091	2	Y	-0-			-0-
02	5068 X	4825	-0-	-243	-0-	232	1	4593	2	Y	-0-			-0-
03	5518 X	5163	-0-	-355	-0-	238	1	4925	2	Y	-0-			-0-
04	5340 X	4963	-0-	-377	-0-	219	1	4744	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	17	1	11272	2	Y	-0-					-0-
12	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	18	1	11647	2	Y	-0-					-0-
01	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	19	1	11385	2	Y	-0-					-0-
02	10948	X	10167	-0-	-781	-0-	18	1	10149	2	Y	-0-					-0-
03	11718	X	11073	-0-	-645	-0-	18	1	11055	2	Y	-0-					-0-
04	11280	X	10675	-0-	-605	-0-	20	1	10655	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
11	11700	X	9250	-0-	-2450	-0-	9250	2			Y	-0-					-0-
12	11563	X	9036	-0-	-2527	-0-	9036	2			Y	-0-					-0-
01	11160	X	9104	-0-	-2056	-0-	9104	2			Y	-0-					-0-
02	9380	X	8045	-0-	-1335	-0-	8045	2			Y	-0-					-0-
03	10385	X	9059	-0-	-1326	-0-	9059	2			Y	-0-					-0-
04	9240	X	8973	-0-	-267	-0-	8973	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
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	105	1	1808	2	N	8					105
							9	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	106	1	1815	2	N	8					113
							9	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	107	1	1759	2	N	7					120
							8	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	94	1	1556	2	N	10					130
							11	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	98	1	1691	2	N	10					140
							11	9									
04	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	89	1	1609	2	N	8					148
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3560	-0-	-220	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3172	-0-	-672	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3285	-0-	-103	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3416	-0-	-214	-0-	3416	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
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	49	1	846	2	N	-0-					-0-
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	49	1	838	2	N	-0-					-0-
01	930	N	865	-0-	-65	-0-	49	1	816	2	N	-0-					-0-
02	840	N	777	-0-	-63	-0-	44	1	733	2	N	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	47	1	802	2	N	-0-					-0-
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	43	1	776	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	16	1	267	2	N	-0-					-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	2	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

11	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	120	1	2074	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	124	1	2127	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	126	1	2084	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	2005	-0-	-39	-0-	114	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	121	1	2073	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	110	1	1987	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

11	8130	X	7045	-0-	-1085	-0-	386	1	6659	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6368	-0-	-2498	-0-	351	1	6017	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	6660	-0-	-2206	-0-	381	1	6279	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6027	-0-	-1981	-0-	344	1	5683	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	6425	-0-	-1821	-0-	353	1	6072	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6051	-0-	-999	-0-	317	1	5734	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

11	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	138	1	2383	2	N	8					85
							9	9									
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	139	1	2383	2	N	2					87
							2	9									
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	141	1	2320	2	N	-0-					87
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	124	1	2048	2	N	-0-					87
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	127	1	2182	2	N	-0-					87
*04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	115	1	2079	2	N	-0-					87

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

11	5640	X	4290	-0-	-1350	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4442	-0-	-1293	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4024	-0-	-1401	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3804	-0-	-32	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3920	-0-	-190	-0-	3920	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
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1349	-0-	-359	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1422	-0-	-345	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3018	-0-	-402	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3217	-0-	-255	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
*04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1225	-0-	-545	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1006	-0-	-142	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	1055	-0-	-1704	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2356	-0-	-1154	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2739	-0-	-231	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	701	-0-	-79	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	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
11	1110	N	755	-0-	-355	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	778	-0-	-245	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	612	-0-	-318	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	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
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			Y	-0-					-0-
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
02	5824	X	4456	-0-	-1368	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	4524	-0-	-1552	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4360	-0-	-1040	-0-	4360	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
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	12	1	212	2	N	-0-					25
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	14	1	232	2	N	-0-					25
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	N	-0-					25
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	N	-0-					25
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	N	-0-					25
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	47	1	848	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
11	4200	X	3177	-0-	-1023	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3075	-0-	-1110	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	2655	-0-	-1282	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2401	-0-	-959	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	2255	-0-	-1341	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2178	-0-	-1002	-0-	2178	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
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	14	1	231	2	N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	13	1	233	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
11	3780	X	2298	-0-	-1482	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	1238	-0-	-2606	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3591	-0-	-69	-0-	3591	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
11	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	67	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	69	1	1183	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	71	1	1166	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	63	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	66	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	60	1	1087	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
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	66	1	1134	2	N	-0-			-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	75	1	1287	2	N	-0-			-0-
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	75	1	1232	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	1107	-0-	-13	-0-	63	1	1044	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1007	-0-	-357	-0-	55	1	952	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1079	-0-	-181	-0-	57	1	1022	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

11	2100 N	2048	-0-	-52	-0-	112	1	1936	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	115	1	1969	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	119	1	1966	2	N	-0-			-0-
02	1904 N	1832	-0-	-72	-0-	104	1	1728	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	112	1	1929	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1951	-0-	-59	-0-	102	1	1849	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	N	-0-			-0-
12	651 N	649	-0-	-2	-0-	36	1	613	2	N	-0-			-0-
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	36	1	600	2	N	-0-			-0-
02	588 N	566	-0-	-22	-0-	32	1	534	2	N	-0-			-0-
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	34	1	591	2	N	-0-			-0-
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	32	1	571	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	68	1	1163	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	59	1	1003	2	N	-0-			-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	61	1	999	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	889	-0-	-259	-0-	51	1	838	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	55	1	953	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	604	-0-	-416	-0-	32	1	572	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	76	1	1314	2	N	2			117
						2	9							
12	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	72	1	1233	2	N	20			137
						22	9							
01	1488 N	1150	-0-	-338	-0-	65	1	1071	2	N	13			150
						14	9							
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	73	1	1213	2	N	5			155
						6	9							
03	1333 N	922	-0-	-411	-0-	50	1	861	2	N	10			165
						11	9							
04	1110 N	543	-0-	-567	-0-	28	1	515	2	N	-0-			165

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	64	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	67	1	1145	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	68	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	2	N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	860	-0-	-280	-0-	45	1	815	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	21	1	361	2	N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	2	N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	19	1	316	2	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2132	-0-	-178	-0-	117	1	2015	2	N	-0-					-0-
12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	133	1	2278	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1817	-0-	-446	-0-	104	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	120	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1790	-0-	-628	-0-	98	1	1692	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1371	-0-	-399	-0-	72	1	1299	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	45	1	782	2	N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	N	-0-					-0-
01	899	N	753	-0-	-146	-0-	43	1	710	2	N	-0-					-0-
02	784	N	715	-0-	-69	-0-	41	1	674	2	N	-0-					-0-
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	43	1	732	2	N	-0-					-0-
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	43	1	784	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	30	1	513	2	N	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	31	1	525	2	N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	N	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	28	1	502	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4443	-0-	-447	-0-	244	1	4199	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4415	-0-	-607	-0-	244	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4159	-0-	-801	-0-	238	1	3921	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3697	-0-	-699	-0-	211	1	3486	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3938	-0-	-743	-0-	217	1	3721	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3698	-0-	-742	-0-	194	1	3504	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4420	-0-	-380	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4547	-0-	-413	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4031	-0-	-774	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3677	-0-	-439	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3661	-0-	-896	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	3546	-0-	-864	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7261	-0-	-239	-0-	398	1	6863	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7077	-0-	-456	-0-	390	1	6687	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7110	-0-	-361	-0-	406	1	6704	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6286	-0-	-490	-0-	358	1	5928	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7381	-0-	-121	-0-	406	1	6975	2	N	-0-					-0-
*04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	388	1	7012	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	47	1	3015	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	49	1	3124	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	50	1	2998	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2783	-0-	-185	-0-	44	1	2739	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	47	1	2925	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	42	1	2864	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	N	-0-					-0-
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	50	1	817	2	N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	44	1	725	2	N	-0-					-0-
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	46	1	785	2	N	-0-					-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	42	1	760	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	91	1	1561	2	N	17					167
							19	9									
12	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	95	1	1623	2	N	13					180
							14	9									
01	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	96	1	1587	2	N	22					202
							24	9									
02	1568	N	1527	-0-	-41	-0-	86	1	1417	2	N	22	182	1			42
							24	9									
03	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	91	1	1559	2	N	22					64
							24	9									
04	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	81	1	1462	2	N	13					77
							14	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150 X	3082	-0-	-68	-0-	169	1	2913	2	N	-0-					17
12	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	174	1	2987	2	N	-0-					17
01	3100 X	2931	-0-	-169	-0-	168	1	2763	2	N	-0-					17
02	2884 X	2544	-0-	-340	-0-	145	1	2399	2	N	-0-					17
03	3193 X	2617	-0-	-576	-0-	144	1	2473	2	N	-0-					17
04	3090 X	3000	-0-	-90	-0-	157	1	2843	2	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

11	2970 X	2619	-0-	-351	-0-	144	1	2475	2	N	-0-					-0-
12	2976 X	2689	-0-	-287	-0-	148	1	2541	2	N	-0-					-0-
01	2852 X	2729	-0-	-123	-0-	156	1	2573	2	N	-0-					-0-
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	140	1	2312	2	N	-0-					-0-
03	2697 N	2667	-0-	-30	-0-	147	1	2520	2	N	-0-					-0-
04	2640 N	2567	-0-	-73	-0-	135	1	2432	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	123	1	2127	2	N	-0-					-0-
12	2325 N	2311	-0-	-14	-0-	127	1	2184	2	N	-0-					-0-
01	2325 N	2260	-0-	-65	-0-	129	1	2131	2	N	-0-					-0-
02	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	116	1	1920	2	N	-0-					-0-
03	2325 N	2283	-0-	-42	-0-	126	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	114	1	2061	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

11	3690 X	3225	-0-	-465	-0-	177	1	3048	2	N	-0-					-0-
12	3782 X	2957	-0-	-825	-0-	163	1	2794	2	N	-0-					-0-
01	3782 X	3175	-0-	-607	-0-	181	1	2994	2	N	-0-					-0-
02	3332 X	2840	-0-	-492	-0-	162	1	2678	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	3278	-0-	-380	-0-	180	1	3098	2	N	-0-					-0-
04	3240 X	3132	-0-	-108	-0-	164	1	2968	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

11	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	70	1	1199	2	N	-0-					-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	71	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	1152	-0-	-24	-0-	66	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	67	1	1149	2	N	-0-					-0-
*04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	11981	-0-	-409	-0-	11981	2			Y	-0-					-0-
12	12803	X	12310	-0-	-493	-0-	12310	2			Y	-0-					-0-
01	12803	X	11002	-0-	-1801	-0-	11002	2			Y	-0-					-0-
02	11564	X	11357	-0-	-207	-0-	11357	2			Y	-0-					-0-
03	12803	X	11804	-0-	-999	-0-	11804	2			Y	-0-					-0-
*04	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	41	1	707	2	N	-0-					-0-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	46	1	790	2	N	-0-					-0-
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	49	1	812	2	N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	45	1	745	2	N	-0-					-0-
03	837	N	643	-0-	-194	-0-	35	1	608	2	N	-0-					-0-
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	30	1	544	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	4632	-0-	-3288	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
12	8215	X	3432	-0-	-4783	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
01	8215	X	7865	-0-	-350	-0-	7865	2			Y	-0-					-0-
02	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			Y	-0-					-0-
03	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-
*04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	103	1	1780	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	105	1	1805	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	109	1	1800	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1612	-0-	-152	-0-	92	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	99	1	1706	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	92	1	1656	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	784	-0-	-296	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	29	1	491	2	N	-0-					5
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	30	1	505	2	N	-0-					5
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	30	1	498	2	N	-0-					5
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	27	1	448	2	N	-0-					5
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	28	1	489	2	N	-0-					5
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	75	1	1290	2	N	14					122
							15	9									
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	77	1	1316	2	N	6					128
							7	9									
01	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	77	1	1270	2	N	12					140
							13	9									
02	1288	N	1247	-0-	-41	-0-	71	1	1167	2	N	8					148
							9	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	78	1	1347	2	N	15					163
							17	9									
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	70	1	1272	2	N	10	166	1			7
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	14	1	236	2	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	549	-0-	-291	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	526	-0-	-249	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	387	-0-	-295	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	293	-0-	-211	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	52	-0-	-308	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	226	1	3899	2	N	-0-					-0-
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	231	1	3964	2	N	-0-					-0-
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	222	1	3658	2	N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	208	1	3445	2	N	-0-					-0-
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	222	1	3815	2	N	-0-					-0-
*04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	201	1	3641	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6668	-0-	-532	-0-	365	1	6289	2	N	13					120
							14	9									
12	7285	X	6741	-0-	-544	-0-	371	1	6361	2	N	8					128
							9	9									
01	7099	X	6695	-0-	-404	-0-	382	1	6298	2	N	14					142
							15	9									
02	6272	X	5818	-0-	-454	-0-	331	1	5476	2	N	10					152
							11	9									
03	6944	X	6472	-0-	-472	-0-	356	1	6113	2	N	3					155
							3	9									
04	6660	X	5991	-0-	-669	-0-	314	1	5675	2	N	2					157
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	160	-0-	-274	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	75	-0-	-177	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

*11	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	14924	2			Y	-0-					-0-
*12	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			Y	-0-					-0-
01	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15092	2			Y	-0-					-0-
02	16660	X	12834	-0-	-3826	-0-	12834	2			Y	-0-					-0-
03	16399	X	14095	-0-	-2304	-0-	14095	2			Y	-0-					-0-
04	14610	X	13928	-0-	-682	-0-	13928	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	1	1	3094	2	N	-0-					-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1	1	3341	2	N	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	1	1	2873	2	N	-0-					-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	1	1	2646	2	N	-0-					-0-
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	1	1	2695	2	N	-0-					-0-
*04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	1	1	2927	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

11	450	N	437	-0-	-13	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	25	1	431	2	N	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	26	1	437	2	N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	23	1	380	2	N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
02	336	N	132	-0-	-204	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	N	-0-					-0-
12	992	N	819	-0-	-173	-0-	45	1	774	2	N	-0-					-0-
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	53	1	878	2	N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	877	2	N	-0-					-0-
03	806	N	562	-0-	-244	-0-	31	1	531	2	N	-0-					-0-
04	900	N	380	-0-	-520	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

11	3120	X	3051	-0-	-69	-0-	167	1	2884	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	168	1	2883	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	956	-0-	-2237	-0-	55	1	901	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2824	-0-	-32	-0-	161	1	2663	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	162	1	2789	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2787	-0-	-273	-0-	146	1	2641	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

11	2850	X	2541	-0-	-309	-0-	2541	2			Y	-0-					10
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					10
01	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	2827	2			Y	-0-					10
02	2632	X	2414	-0-	-218	-0-	2414	2			Y	-0-					10
03	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	2828	2			Y	-0-					10
04	3120	X	2704	-0-	-416	-0-	2704	2			Y	-0-					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1246	-0-	-42	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	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
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	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
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	115	1	4455	2	Y	-0-					-0-
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	130	1	4804	2	Y	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	143	1	4440	2	Y	-0-					-0-
02	5964	X	3487	-0-	-2477	-0-	100	1	3387	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	4055	-0-	-2548	-0-	121	1	3934	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4543	-0-	-227	-0-	122	1	4421	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3352	-0-	-278	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3362	-0-	-296	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3189	-0-	-407	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2556	-0-	-692	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2983	-0-	-489	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	2631	-0-	-729	-0-	2631	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
11	4170	X	3977	-0-	-193	-0-	155	1	3822	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	147	1	3673	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	4028	-0-	-2	-0-	161	1	3867	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3130	-0-	-594	-0-	117	1	3013	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	154	1	3819	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3654	-0-	-336	-0-	133	1	3521	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
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			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
11	6510	X	5370	-0-	-1140	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
12	6572	X	5763	-0-	-809	-0-	5763	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5078	-0-	-1215	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
02	5376	X	4884	-0-	-492	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	4584	-0-	-1337	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	4744	-0-	-836	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	51	1	876	2	N	-0-					-0-
12	961	N	959	-0-	-2	-0-	53	1	906	2	N	-0-					-0-
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	53	1	878	2	N	-0-					-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	47	1	782	2	N	-0-					-0-
03	961	N	875	-0-	-86	-0-	48	1	827	2	N	-0-					-0-
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	48	1	860	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

11	5250	X	4927	-0-	-323	-0-	270	1	4657	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	282	1	4822	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5016	-0-	-254	-0-	287	1	4729	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4453	-0-	-251	-0-	254	1	4199	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	268	1	4598	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4673	-0-	-277	-0-	245	1	4428	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

11	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			Y	-0-					-0-
12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			Y	-0-					-0-
01	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	21508	2			Y	-0-					-0-
02	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	19483	2			Y	-0-					-0-
03	20635	X	20635	-0-	-0-	-0-	20635	2			Y	-0-					-0-
04	20820	X	19381	-0-	-1439	-0-	19381	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

11	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

11	540	N	539	-0-	-1	-0-	30	1	509	2	N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	N	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	27	1	450	2	N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	26	1	474	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090 X	2907	-0-	-183	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
12	3131 X	2910	-0-	-221	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
01	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
02	2772 X	2560	-0-	-212	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
03	3007 X	2716	-0-	-291	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
04	2910 X	2648	-0-	-262	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

11	3000 N	2170	-0-	-830	3134	19	1	2151	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	2208	-0-	-892	2242	19	1	2189	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	2145	-0-	-955	1287	20	1	2125	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1818	-0-	-982	305	18	1	1800	2	Y	-0-					-0-
03	2374 N	2069	-0-	-305	-0-	19	1	2050	2	Y	-0-					-0-
04	2070 N	1987	-0-	-83	-0-	17	1	1970	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

11	3000 N	2152	-0-	-848	1992	118	1	2034	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	2190	-0-	-910	1082	121	1	2069	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	2120	-0-	-980	102	121	1	1999	2	N	-0-					-0-
02	2016 N	1874	-0-	-142	-0-	107	1	1767	2	N	-0-					-0-
03	2201 N	1988	-0-	-213	-0-	109	1	1879	2	N	-0-					-0-
04	2040 N	1922	-0-	-118	-0-	101	1	1821	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
*04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

11	1500 X	688	-0-	-812	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	1550 X	475	-0-	-1075	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	1550 X	177	-0-	-1373	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	644 N	111	-0-	-533	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	465 N	80	-0-	-385	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

11	900 N	864	-0-	-36	-0-	47	1	817	2	N	-0-					-0-
12	899 N	887	-0-	-12	-0-	49	1	838	2	N	-0-					-0-
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	50	1	828	2	N	-0-					-0-
02	812 N	774	-0-	-38	-0-	44	1	730	2	N	-0-					-0-
03	899 N	819	-0-	-80	-0-	45	1	774	2	N	-0-					-0-
04	840 N	794	-0-	-46	-0-	42	1	752	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 #: 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
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

11	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

11	630	N	618	-0-	-12	-0-	34	1	584	2	N	-0-					-0-
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	35	1	596	2	N	-0-					-0-
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	35	1	582	2	N	-0-					-0-
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	31	1	517	2	N	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	33	1	568	2	N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	30	1	547	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

11	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	763	-0-	-21	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

11	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
12	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
01	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
*04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			Y	-0-					-0-
12	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	12908	2			Y	-0-					-0-
01	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			Y	-0-					-0-
02	12124 X	11295	-0-	-829	-0-	11295	2			Y	-0-					-0-
03	13423 X	12077	-0-	-1346	-0-	12077	2			Y	-0-					-0-
04	12600 X	11703	-0-	-897	-0-	11703	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

11	120 N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					140
12	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4226	2	58	9	N	53					193
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					193
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					193
03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					193
*04	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-	144	1			49

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

11	2400 N	2256	-0-	-144	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	2666 N	2252	-0-	-414	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	2109	-0-	-351	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	924 N	878	-0-	-46	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	992 N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	41	1	706	2	N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	706	2	N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	37	1	615	2	N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	704	2	N	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	37	1	674	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4305	-0-	-615	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4331	-0-	-629	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3777	-0-	-535	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3650	-0-	-670	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7902	-0-	-648	-0-	7902	2			Y	-0-					70
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			Y	-0-					70
01	8122	X	7366	-0-	-756	-0-	7366	2			Y	-0-					70
02	7364	X	7194	-0-	-170	-0-	7194	2			Y	-0-					70
03	8370	X	7864	-0-	-506	-0-	7864	2			Y	-0-					70
04	8100	X	7976	-0-	-124	-0-	7976	2			Y	-0-					70

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			Y	-0-					-0-
12	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			Y	-0-					-0-
01	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			Y	-0-					-0-
02	8372	X	7030	-0-	-1342	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-
03	9021	X	7407	-0-	-1614	-0-	7407	2			Y	-0-					-0-
04	8250	X	7219	-0-	-1031	-0-	7219	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
01	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
02	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
*04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3228	-0-	-462	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	875	-0-	-2938	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
*04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	4973	-0-	-1327	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4841	-0-	-1669	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	3658	-0-	-2852	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	3285	-0-	-2511	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	3194	-0-	-2758	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3148	-0-	-1832	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	82	1	1413	2	N	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	83	1	1427	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	86	1	1417	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1354	-0-	-46	-0-	77	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	81	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	75	1	1357	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	169	1	2906	2	N	2					65
							2	9									
12	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	173	1	2964	2	N	2					67
							2	9									
01	3317	X	3121	-0-	-196	-0-	178	1	2937	2	N	5					72
							6	9									
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	157	1	2597	2	N	5					77
							6	9									
03	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	167	1	2864	2	N	1					78
							1	9									
04	3090	X	2912	-0-	-178	-0-	152	1	2756	2	N	4					82
							4	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
11	2520	N	2410	-0-	-110	-0-	132	1	2278	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	135	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	137	1	2254	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2158	-0-	-82	-0-	123	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	127	1	2190	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	117	1	2119	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
11	2880	N	2759	-0-	-121	-0-	151	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2811	-0-	-196	-0-	155	1	2656	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2713	-0-	-170	-0-	155	1	2558	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2454	-0-	-122	-0-	140	1	2314	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	151	1	2601	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2635	-0-	-5	-0-	138	1	2497	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
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	600	X	464	-0-	-136	-0-	464	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
12	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
01	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
02	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
03	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
*04	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	980 N	960	-0-	-20	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

11	4020 X	3263	-0-	-757	-0-	117	1	3146	2	N	-0-					-0-
12	3968 X	3620	-0-	-348	-0-	135	1	3485	2	N	-0-					-0-
01	3844 X	3439	-0-	-405	-0-	138	1	3301	2	N	-0-					-0-
02	3276 X	3108	-0-	-168	-0-	120	1	2988	2	N	-0-					-0-
03	3627 X	3338	-0-	-289	-0-	127	1	3211	2	N	-0-					-0-
04	3510 X	3212	-0-	-298	-0-	112	1	3100	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

11	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
12	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
01	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1583	-0-	-217	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

11	6990 X	5996	-0-	-994	-0-	5996	2			Y	-0-					-0-
12	7130 X	6017	-0-	-1113	-0-	6017	2			Y	-0-					-0-
01	6975 X	5946	-0-	-1029	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-
02	5964 X	4879	-0-	-1085	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
03	6417 X	5392	-0-	-1025	-0-	5392	2			Y	-0-					-0-
04	6000 X	4846	-0-	-1154	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

11	11700 X	11194	-0-	-506	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
12	11997 X	8548	-0-	-3449	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
01	11935 X	10726	-0-	-1209	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
02	10780 X	10655	-0-	-125	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
03	11811 X	11456	-0-	-355	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
04	11190 X	11055	-0-	-135	-0-	11055	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

11	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	2387 X	2319	-0-	-68	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2310 X	2283	-0-	-27	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4529	-0-	-691	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4502	-0-	-892	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4066	-0-	-1204	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3676	-0-	-1000	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4208	-0-	-907	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3996	-0-	-534	-0-	3996	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
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	32	1	551	2	N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	33	1	543	2	N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	29	1	483	2	N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	31	1	533	2	N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
11	4950	X	4141	-0-	-809	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4177	-0-	-814	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3957	-0-	-1003	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3490	-0-	-766	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3489	-0-	-1006	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3302	-0-	-838	-0-	3302	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
11	16890	X	16360	-0-	-530	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	16758	-0-	-478	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	16727	-0-	-323	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	15257	-0-	-3	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16876	-0-	-19	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	16271	-0-	-79	-0-	16271	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
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	119	1	3366	2	N	-0-					-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	123	1	3493	2	N	-0-					-0-
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	126	1	3275	2	N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	112	1	2997	2	N	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	119	1	3192	2	N	-0-					-0-
*04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	109	1	3212	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
11	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1250	-0-	-66	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	50	1	862	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	969	-0-	-54	-0-	53	1	916	2	N	-0-					-0-
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	54	1	888	2	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	N	-0-					-0-
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	52	1	889	2	N	-0-					-0-
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	866	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
11	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
12	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	14842	2			N	-0-					-0-
01	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
02	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
03	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
*04	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-

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
11	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
01	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9527	-0-	-609	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
03	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9855	-0-	-1035	-0-	9855	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3071	-0-	-19	-0-	147	1	2924	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	151	1	2955	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	149	1	2832	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2745	-0-	-279	-0-	134	1	2611	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	136	1	2805	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	124	1	2695	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2362	-0-	-893	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2174	-0-	-738	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2181	-0-	-1043	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2012	-0-	-1108	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27527	X	27527	-0-	-0-	-0-	27527	2			N	-0-					-0-
12	21393	X	21393	-0-	-0-	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
01	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-	25895	2			N	-0-					-0-
02	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
03	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	27409	2			N	-0-					-0-
*04	26642	X	26642	-0-	-0-	-0-	26642	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2307	-0-	-183	-0-	127	1	2180	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2350	-0-	-161	-0-	130	1	2220	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	2317	-0-	-163	-0-	132	1	2185	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2058	-0-	-98	-0-	117	1	1941	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	125	1	2146	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	114	1	2059	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	418	-0-	-122	-0-	23	1	395	2	N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	40	1	722	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2135	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
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	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
11	4950	X	2744	-0-	-2206	-0-	17	1	2697	2	N	27					100
							30	9									
12	5053	X	2495	-0-	-2558	-0-	16	1	2460	2	N	17					117
							19	9									
01	4743	X	2386	-0-	-2357	-0-	13	1	2363	2	N	9					126
							10	9									
02	3192	X	2929	-0-	-263	-0-	16	1	2907	2	N	5					131
							6	9									
03	3534	X	2869	-0-	-665	-0-	21	1	2781	2	N	61					192
							67	9									
04	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	16	1	2637	2	N	28	185	1			35
							31	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
01	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	4899	-0-	-701	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	5787	-0-	-227	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	5246	-0-	-574	-0-	5246	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

11	1260 N	948	-0-	-312	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	992 N	751	-0-	-241	-0-	33	1	718	2	N	-0-					-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	68	1	1129	2	N	-0-					-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	985	2	N	-0-					-0-
*04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	59	1	1063	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

11	7440 X	5627	-0-	-1813	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
12	7688 X	6026	-0-	-1662	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
01	7037 X	4191	-0-	-2846	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
02	5964 X	3811	-0-	-2153	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
03	6231 X	3214	-0-	-3017	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	2731	-0-	-3089	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

11	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	86	1	1487	2	N	-0-					-0-
12	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	86	1	1468	2	N	-0-					-0-
01	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	92	1	1519	2	N	-0-					-0-
02	1456 N	1418	-0-	-38	-0-	81	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	84	1	1447	2	N	-0-					-0-
04	1560 N	1474	-0-	-86	-0-	77	1	1397	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800 N	1021	-0-	-779	-0-	56	1	965	2	N	-0-					-0-
12	1240 N	478	-0-	-762	-0-	26	1	452	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	618	-0-	-932	-0-	35	1	583	2	N	-0-					-0-
02	952 N	391	-0-	-561	-0-	22	1	369	2	N	-0-					-0-
03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	136	1	2335	2	N	-0-					-0-
*04	3000 N	3851	-0-	851	851	202	1	3649	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

11	2550 N	2128	-0-	-422	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2573 N	2110	-0-	-463	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2018	-0-	-462	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	1988 N	1772	-0-	-216	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
*04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4609 RRCID -> 257999 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378

11	3191 X	2870	-0-	-321	-0-	2798	2	72	9	N	65					148
*12	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2546	2	56	9	N	51					199
*01	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					199
02	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					199
03	1488 X	1288	-0-	-200	-0-	1288	2			N	-0-	174	1			25
04	1440 X	692	-0-	-748	-0-	692	2			N	-0-					25

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

11	3570 X	2542	-0-	-1028	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	2659	-0-	-689	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	2239	-0-	-1109	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2225	-0-	-603	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2226	-0-	-750	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	2388	-0-	-192	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

11	3000 N	2278	-0-	-722	2883	2278	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	2333	-0-	-767	2116	2333	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	2267	-0-	-833	1283	2267	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2059	-0-	-741	542	2059	2			N	-0-					-0-
03	2758 N	2216	-0-	-542	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2165	-0-	-25	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

11	4770 X	4317	-0-	-453	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	4929 X	4348	-0-	-581	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	3990	-0-	-939	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	3712	-0-	-656	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	3753	-0-	-959	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	3631	-0-	-689	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	72	1	4540	2	N	-0-					-0-
12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	80	1	4666	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4635	-0-	-77	-0-	94	1	4541	2	N	-0-					-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	105	1	4346	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	107	1	4483	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4509	-0-	-111	-0-	102	1	4407	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	930	N	609	-0-	-321	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	867	-0-	-342	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

11	1830	N	1508	-0-	-322	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1393	-0-	-7	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1351	-0-	-49	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

11	21090	X	18984	-0-	-2106	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	19414	-0-	-2379	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	19241	-0-	-1994	-0-	19241	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	16999	-0-	-1649	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	18547	-0-	-1355	-0-	18547	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17800	-0-	-1190	-0-	17800	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

11	1770	N	1514	-0-	-256	-0-	62	1	1452	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	63	1	1448	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	68	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1324	-0-	-76	-0-	57	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	61	1	1410	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	56	1	1355	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

11	3570	X	3251	-0-	-319	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3343	-0-	-253	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2902	-0-	-234	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3018	-0-	-222	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2015	-0-	-57	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

11	7890	X	7135	-0-	-755	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7257	-0-	-679	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6941	-0-	-778	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6261	-0-	-543	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6745	-0-	-633	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
04	0	W	6411	-0-	6411	6411	6411	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

11	2490	N	1926	-0-	-564	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1961	-0-	-488	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1773	-0-	-19	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

11	1890	N	1743	-0-	-147	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1527	-0-	-97	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

11	330	N	299	-0-	-31	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	15	1	256	2	N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5300	-0-	-468	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6312	-0-	-74	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6020	-0-	-160	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

11	6000	X	5825	-0-	-175	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5929	-0-	-209	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	6033	-0-	-74	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5452	-0-	-36	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5962	-0-	-83	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5728	-0-	-122	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
11	10830 X	9394	-0-	-1436	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
12	10757 X	9600	-0-	-1157	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
01	10757 X	9340	-0-	-1417	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
02	9408 X	8308	-0-	-1100	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
03	10199 X	8869	-0-	-1330	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	9390 X	8587	-0-	-803	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					25
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					25
01	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					25
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	54	2			N	-0-					25
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					25
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

11	4920 X	4344	-0-	-576	-0-	238	1	4106	2	N	-0-					-0-
12	5084 X	4490	-0-	-594	-0-	248	1	4242	2	N	-0-					-0-
01	5022 X	4692	-0-	-330	-0-	268	1	4424	2	N	-0-					-0-
02	4284 X	4076	-0-	-208	-0-	232	1	3844	2	N	-0-					-0-
03	4743 X	4442	-0-	-301	-0-	244	1	4198	2	N	-0-					-0-
04	4530 X	4278	-0-	-252	-0-	224	1	4054	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

11	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1291	-0-	-25	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

11	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
12	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
01	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
02	7448 X	7216	-0-	-232	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
03	8184 X	7815	-0-	-369	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
04	7920 X	7713	-0-	-207	-0-	7713	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					27
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					27
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					27
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					27
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

11	11070 X	7423	-0-	-3647	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
12	11160 X	7344	-0-	-3816	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
01	10385 X	6197	-0-	-4188	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
02	8596 X	5914	-0-	-2682	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
03	8804 X	5581	-0-	-3223	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	7410 X	5265	-0-	-2145	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

11	540 N	526	-0-	-14	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-
12	558 N	483	-0-	-75	-0-	27	1	456	2	N	-0-					-0-
01	558 N	455	-0-	-103	-0-	26	1	429	2	N	-0-					-0-
02	504 N	420	-0-	-84	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	25	1	435	2	N	-0-					-0-
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

11	11100 X	9999	-0-	-1101	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
12	11160 X	10065	-0-	-1095	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
01	11160 X	9753	-0-	-1407	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
02	9716 X	8732	-0-	-984	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
03	10540 X	9775	-0-	-765	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
04	9990 X	9401	-0-	-589	-0-	9401	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

11	5880 X	5528	-0-	-352	-0-	303	1	5225	2	N	-0-					-0-
12	5952 X	5648	-0-	-304	-0-	312	1	5336	2	N	-0-					-0-
01	5890 X	5630	-0-	-260	-0-	322	1	5308	2	N	-0-					-0-
02	5264 X	5043	-0-	-221	-0-	287	1	4756	2	N	-0-					-0-
03	5766 X	5482	-0-	-284	-0-	301	1	5181	2	N	-0-					-0-
04	5520 X	5249	-0-	-271	-0-	275	1	4974	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

11	13620 X	11555	-0-	-2065	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
12	13702 X	11853	-0-	-1849	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
01	13516 X	11428	-0-	-2088	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
02	11788 X	9675	-0-	-2113	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	12741 X	11030	-0-	-1711	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
04	11550 X	10652	-0-	-898	-0-	10652	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

11	5400 X	4809	-0-	-591	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	4914	-0-	-635	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	4875	-0-	-612	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
02	4760 X	4397	-0-	-363	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
03	5053 X	4889	-0-	-164	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	4800 X	4689	-0-	-111	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

11	2940 X	1831	-0-	-1109	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	1975	-0-	-1001	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	1527	-0-	-1449	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1422	-0-	-286	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1450	-0-	-534	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	29	1	498	2	N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	29	1	504	2	N	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	30	1	493	2	N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	27	1	443	2	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	29	1	490	2	N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

11	900	N	838	-0-	-62	-0-	46	1	792	2	N	-0-					-0-
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	48	1	819	2	N	-0-					-0-
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	52	1	858	2	N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	46	1	756	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	49	1	850	2	N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	44	1	791	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

11	10470	X	10048	-0-	-422	-0-	551	1	9497	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	10155	-0-	-540	-0-	560	1	9595	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	10054	-0-	-269	-0-	575	1	9479	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8834	-0-	-546	-0-	504	1	8330	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9288	-0-	-1097	-0-	511	1	8777	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	8839	-0-	-1211	-0-	463	1	8376	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

11	7050	X	5538	-0-	-1512	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5929	-0-	-1356	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5611	-0-	-1612	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5046	-0-	-638	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5319	-0-	-974	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5272	-0-	-458	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
12	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
*04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	24	1	405	2	N	-0-					83
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	24	1	411	2	N	-0-					83
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	25	1	410	2	N	-0-					83
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	22	1	368	2	N	-0-					83
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	23	1	396	2	N	-0-					83
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	21	1	381	2	N	-0-					83

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	60	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	62	1	1065	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	65	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	57	1	937	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	60	1	1025	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	55	1	993	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
11	1020	N	859	-0-	-161	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	812	N	711	-0-	-101	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	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
11	6930	X	4724	-0-	-2206	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	3879	-0-	-3034	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
03	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
*04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	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
11	11100	X	10826	-0-	-274	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	7207	-0-	-4201	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10541	-0-	-867	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
02	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
03	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
*04	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	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
11	6240	X	5347	-0-	-893	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5396	-0-	-897	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5104	-0-	-1003	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4716	-0-	-604	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5044	-0-	-722	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4977	-0-	-363	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

11	1890 N	1724	-0-	-166	-0-	95	1	1629	2	N	-0-					-0-
12	1891 N	1750	-0-	-141	-0-	97	1	1653	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	1686	-0-	-143	-0-	96	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	92	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	94	1	1623	2	N	-0-					-0-
*04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	85	1	1543	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

11	1890 N	1706	-0-	-184	-0-	94	1	1612	2	N	-0-					-0-
12	1891 N	1714	-0-	-177	-0-	95	1	1619	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	1668	-0-	-161	-0-	95	1	1573	2	N	-0-					-0-
02	1596 N	1516	-0-	-80	-0-	86	1	1430	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	88	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1492	-0-	-128	-0-	78	1	1414	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

11	2130 N	1988	-0-	-142	-0-	109	1	1879	2	N	-0-					-0-
12	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	112	1	1925	2	N	-0-					-0-
01	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	114	1	1875	2	N	-0-					-0-
02	1848 N	1660	-0-	-188	-0-	95	1	1565	2	N	-0-					-0-
03	2046 N	2043	-0-	-3	-0-	112	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	1920 N	1852	-0-	-68	-0-	97	1	1755	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

11	22080 X	18999	-0-	-3081	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
12	22723 X	19767	-0-	-2956	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
01	22382 X	19261	-0-	-3121	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
02	18872 X	16757	-0-	-2115	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
03	20894 X	18285	-0-	-2609	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
04	19140 X	17467	-0-	-1673	-0-	17467	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

11	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
12	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
01	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
02	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
03	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
*04	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6060 RRCID -> 260005 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 4555

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 38315 10/12/2014

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2109	-0-	-171	-0-	116	1	1993	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	117	1	2005	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	118	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1797	-0-	-163	-0-	102	1	1695	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	108	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	95	1	1721	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

11	4950	X	3403	-0-	-1547	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	2543	-0-	-2510	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	2032	-0-	-2649	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1669	-0-	-2559	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2090	-0-	-2219	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2046	-0-	-1344	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

11	2400	X	1258	-0-	-1142	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1013	-0-	-909	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	725	-0-	-980	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	901	-0-	-275	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	614	-0-	-409	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

11	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

11	23400	X	22473	-0-	-927	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
12	24180	X	23412	-0-	-768	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	23031	-0-	-839	-0-	23031	2			N	-0-					-0-
02	20358	X	20358	-0-	-0-	-0-	20358	2			N	-0-					-0-
03	22096	X	22096	-0-	-0-	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
*04	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	21495	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

11	2130	N	1754	-0-	-376	-0-	96	1	1647	2	N	10					193
							11	9									
12	2015	N	1677	-0-	-338	-0-	91	1	1563	2	N	21	192	1			22
							23	9									
01	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	101	1	1673	2	N	23					45
							25	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	92	1	1529	2	N	22					67
							24	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	96	1	1647	2	N	35					102
							39	9									
04	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	89	1	1603	2	N	19	106	1			15
							21	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1498	-0-	-1412	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1443	-0-	-1564	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	685	-0-	-2136	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	183	-0-	-1217	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	9	-0-	-1448	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

11	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
12	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
01	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	14376	-0-	-324	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	15874	-0-	-246	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	15293	-0-	-307	-0-	15293	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

11	270	N	253	-0-	-17	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	17	1	279	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

11	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1330	-0-	-70	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

11	5610	X	5380	-0-	-230	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5287	-0-	-789	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4447	-0-	-1629	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3636	-0-	-1852	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3522	-0-	-2182	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3714	-0-	-1656	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

11	990	N	954	-0-	-36	-0-	52	1	902	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	974	-0-	-49	-0-	54	1	920	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	55	1	902	2	N	-0-					-0-
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	49	1	807	2	N	-0-					-0-
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	52	1	889	2	N	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	47	1	858	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121410 X	117125	-0-	-4285	-0-	117125	2			N	-0-					-0-
12	125457 X	121879	-0-	-3578	-0-	121879	2			N	-0-					-0-
01	125457 X	120400	-0-	-5057	-0-	120400	2			N	-0-					-0-
02	111132 X	108120	-0-	-3012	-0-	108120	2			N	-0-					-0-
03	123039 X	121030	-0-	-2009	-0-	121030	2			N	-0-					-0-
04	117960 X	116557	-0-	-1403	-0-	116557	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

11	12630 X	10448	-0-	-2182	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
12	12059 X	10726	-0-	-1333	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
01	11532 X	10346	-0-	-1186	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
02	10136 X	9115	-0-	-1021	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
03	10763 X	9576	-0-	-1187	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
04	10050 X	9334	-0-	-716	-0-	9334	2			N	-0-					-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

11	5550 X	5105	-0-	-445	-0-	15	1	5090	2	N	-0-					-0-
12	5642 X	5232	-0-	-410	-0-	16	1	5216	2	N	-0-					-0-
01	5580 X	5152	-0-	-428	-0-	16	1	5136	2	N	-0-					-0-
02	4760 X	4537	-0-	-223	-0-	15	1	4522	2	N	-0-					-0-
03	5270 X	4997	-0-	-273	-0-	16	1	4981	2	N	-0-					-0-
04	5100 X	4799	-0-	-301	-0-	15	1	4784	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	961 N	805	-0-	-156	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

11	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	1395	-0-	-61	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1458	-0-	-72	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470 X	3703	-0-	-767	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	3810	-0-	-809	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	3666	-0-	-705	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3487	-0-	-377	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	4124	-0-	-61	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
*04	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	N	-0-					-0-
12	651 N	549	-0-	-102	-0-	30	1	519	2	N	-0-					-0-
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	34	1	559	2	N	-0-					-0-
02	756 N	462	-0-	-294	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
03	558 N	452	-0-	-106	-0-	25	1	427	2	N	-0-					-0-
04	570 N	374	-0-	-196	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

11	3630 X	3203	-0-	-427	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3277	-0-	-412	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3193	-0-	-434	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	2875	-0-	-317	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	3064	-0-	-408	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2962	-0-	-248	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

11	46710 X	2202	-0-	-44508	-0-	119	1	2058	2	N	23					210
						25	9									
12	2294 X	2216	-0-	-78	-0-	121	1	2076	2	N	17	175	1			52
						19	9									
01	2294 X	2252	-0-	-42	-0-	127	1	2100	2	N	23					75
						25	9									
02	2044 N	1980	-0-	-64	-0-	112	1	1846	2	N	20					95
						22	9									
03	2201 N	2031	-0-	-170	-0-	110	1	1896	2	N	23					118
						25	9									
04	2190 N	1892	-0-	-298	-0-	98	1	1779	2	N	14					132
						15	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

11	2070 X	1901	-0-	-169	-0-	104	1	1797	2	N	-0-					-0-
12	2108 X	1942	-0-	-166	-0-	107	1	1835	2	N	-0-					-0-
01	2077 X	1940	-0-	-137	-0-	111	1	1829	2	N	-0-					-0-
02	1764 N	1743	-0-	-21	-0-	99	1	1644	2	N	-0-					-0-
03	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	105	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	1890 N	1826	-0-	-64	-0-	96	1	1730	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13890 X	4149	-0-	-9741	-0-	228	1	3921	2	N	-0-					-0-
12	4588 X	4585	-0-	-3	-0-	253	1	4332	2	N	-0-					-0-
01	4774 X	4397	-0-	-377	-0-	251	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	4312 X	4056	-0-	-256	-0-	231	1	3825	2	N	-0-					-0-
03	4774 X	4593	-0-	-181	-0-	253	1	4340	2	N	-0-					-0-
04	4440 X	4344	-0-	-96	-0-	228	1	4116	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

11	21030 X	727	-0-	-20303	-0-	40	1	687	2	N	-0-					-0-
12	744 X	711	-0-	-33	-0-	39	1	672	2	N	-0-					-0-
01	744 X	702	-0-	-42	-0-	40	1	662	2	N	-0-					-0-
02	672 X	626	-0-	-46	-0-	36	1	590	2	N	-0-					-0-
03	744 X	684	-0-	-60	-0-	38	1	646	2	N	-0-					-0-
04	720 X	665	-0-	-55	-0-	35	1	630	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

11	77760 X	4242	-0-	-73518	-0-	76	1	4166	2	N	-0-					-0-
12	4991 X	4237	-0-	-754	-0-	77	1	4160	2	N	-0-					-0-
01	4805 X	4196	-0-	-609	-0-	79	1	4117	2	N	-0-					-0-
02	4284 X	3591	-0-	-693	-0-	69	1	3522	2	N	-0-					-0-
03	4526 X	3934	-0-	-592	-0-	73	1	3861	2	N	-0-					-0-
04	4230 X	3762	-0-	-468	-0-	67	1	3695	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

11	1770 N	1263	-0-	-507	-0-	1251	2	12	9	N	11					163
12	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1292	2	15	9	N	14					177
01	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1326	2	1	9	N	1					178
02	1176 N	1164	-0-	-12	-0-	1164	2			N	-0-					178
03	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					178
04	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	1128	2	2	9	N	2	162	1			18

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

11	11880 X	1181	-0-	-10699	-0-	65	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	1333 X	1199	-0-	-134	-0-	66	1	1133	2	N	-0-					-0-
01	1271 X	1185	-0-	-86	-0-	68	1	1117	2	N	-0-					-0-
02	1148 X	1052	-0-	-96	-0-	60	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1240 X	1149	-0-	-91	-0-	63	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1170 X	1095	-0-	-75	-0-	57	1	1038	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

11	32700 X	2363	-0-	-30337	-0-	130	1	2233	2	N	-0-					-0-
12	2635 X	2369	-0-	-266	-0-	131	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	2573 X	2209	-0-	-364	-0-	126	1	2083	2	N	-0-					-0-
02	2268 X	2040	-0-	-228	-0-	116	1	1924	2	N	-0-					-0-
03	2480 X	2231	-0-	-249	-0-	123	1	2108	2	N	-0-					-0-
04	2370 X	2118	-0-	-252	-0-	111	1	2007	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 274332 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3430 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 38315 10/04/2014

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

11	57360	X	9309	-0-	-48051	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9343	-0-	-1073	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8357	-0-	-771	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9146	-0-	-743	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8724	-0-	-516	-0-	8724	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

11	6630	X	1204	-0-	-5426	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1070	-0-	-78	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1134	-0-	-66	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

11	181090	X	181090	-0-	-0-	-0-	181090	2			N	-0-					-0-
12	186233	X	186233	-0-	-0-	-0-	186233	2			N	-0-					-0-
01	185830	X	185830	-0-	-0-	-0-	185830	2			N	-0-					-0-
02	166850	X	166850	-0-	-0-	-0-	166850	2			N	-0-					-0-
03	182618	X	182618	-0-	-0-	-0-	182618	2			N	-0-					-0-
*04	171417	X	171417	-0-	-0-	-0-	171417	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
11	46320 X	4875	-0-	-41445	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
12	47864 X	4949	-0-	-42915	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4815	-0-	-83	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
02	4564 X	4171	-0-	-393	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	5053 X	4533	-0-	-520	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	4513	-0-	-377	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

11	7350 X	1857	-0-	-5493	-0-	102	1	1755	2	N	-0-					-0-
12	7595 X	1823	-0-	-5772	-0-	101	1	1722	2	N	-0-					-0-
01	2480 X	2072	-0-	-408	-0-	118	1	1954	2	N	-0-					-0-
02	2240 X	1700	-0-	-540	-0-	97	1	1603	2	N	-0-					-0-
03	2046 X	1763	-0-	-283	-0-	97	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	2010 X	1657	-0-	-353	-0-	87	1	1570	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

11	17850 X	6817	-0-	-11033	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
12	18445 X	6723	-0-	-11722	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
01	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
02	6356 X	5479	-0-	-877	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	6002	-0-	6002	6002	6002	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

11	32190 X	1913	-0-	-30277	-0-	105	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	33263 X	1920	-0-	-31343	-0-	106	1	1814	2	N	-0-					-0-
01	2170 X	1879	-0-	-291	-0-	107	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	1904 X	1646	-0-	-258	-0-	94	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	2046 X	1754	-0-	-292	-0-	96	1	1658	2	N	-0-					-0-
*04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	86	1	1549	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

11	39390 X	3497	-0-	-35893	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
12	40703 X	3816	-0-	-36887	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	3976 X	2856	-0-	-1120	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	2579	-0-	-1637	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	2609	-0-	-1081	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

11	109260 X	12859	-0-	-96401	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
12	112902 X	12779	-0-	-100123	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
01	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
02	12320 X	11346	-0-	-974	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
03	13640 X	11680	-0-	-1960	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
*04	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
11	29760	X	776	-0-	-28984	-0-	43	1	733	2	N	-0-					-0-
12	30752	X	780	-0-	-29972	-0-	43	1	737	2	N	-0-					-0-
01	30752	X	791	-0-	-29961	-0-	45	1	746	2	N	-0-					-0-
02	728	X	702	-0-	-26	-0-	40	1	662	2	N	-0-					-0-
03	806	X	759	-0-	-47	-0-	42	1	717	2	N	-0-					-0-
04	780	X	724	-0-	-56	-0-	38	1	686	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

11	40560	X	1846	-0-	-38714	-0-	101	1	1745	2	N	-0-					-0-
12	41912	X	1866	-0-	-40046	-0-	103	1	1763	2	N	-0-					-0-
01	41912	X	1832	-0-	-40080	-0-	105	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1596	-0-	-168	-0-	91	1	1505	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1800	-0-	-153	-0-	99	1	1701	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1727	-0-	-133	-0-	91	1	1636	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

11	15810	X	11388	-0-	-4422	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	11522	-0-	-4815	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	11517	-0-	-4820	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10446	-0-	-194	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11087	-0-	-693	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10683	-0-	-717	-0-	10683	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

11	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
12	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
01	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

11	540	X	77	-0-	-463	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	558	X	88	-0-	-470	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	558	X	74	-0-	-484	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-			-0-
12	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-			-0-
01	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

11	21810 X	31	-0-	-21779	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
12	22537 X	31	-0-	-22506	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
01	22537 X	30	-0-	-22507	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
03	31 X	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
04	30 X	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

11	32190 X	1144	-0-	-31046	-0-	63	1	1081	2	N	-0-			-0-
12	33263 X	1099	-0-	-32164	-0-	61	1	1038	2	N	-0-			-0-
01	33263 X	1107	-0-	-32156	-0-	63	1	1044	2	N	-0-			-0-
02	30044 X	1012	-0-	-29032	-0-	58	1	954	2	N	-0-			-0-
03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	65	1	1112	2	N	-0-			-0-
04	1140 X	1119	-0-	-21	-0-	59	1	1060	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	57	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
12	61	59	-0-	-2	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
01	59	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITZER (DELAWARE) //CONT.// 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					36
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					36
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					36
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	3	5			33
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					33
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					33

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			Y	-0-					-0-
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6541	X	4870	-0-	-1671	-0-	4870	3			Y	-0-					-0-
04	6330	X	1994	-0-	-4336	-0-	1942	3	52	9	Y	47	32	1			15

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2052	-0-	-198	-0-	2052	3			N	-0-					209
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					209
01	2294	N	1891	-0-	-403	-0-	1891	3			N	-0-					209
02	1904	N	1903	-0-	-1	-0-	1903	3			N	-0-					209
03	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	1869	3			N	-0-					209
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					209

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 13735 PERF.13448 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					13
12	1798	X	833	-0-	-965	-0-	23	1	810	2	N	-0-					13
01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	91	1	2359	2	N	-0-					13
02	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	61	1	1493	2	N	-0-					13
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	68	1	1778	2	N	-0-					13
04	2370	X	1710	-0-	-660	-0-	70	1	1640	2	N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

11	2760	X	748	-0-	-2012	-0-	28	1	720	2	N	-0-					15
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	147	1	5270	2	N	-0-					15
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	209	1	5450	2	N	1	1	8			15
							1	9									
02	3500	X	2829	-0-	-671	-0-	111	1	2717	2	N	1	1	8			15
							1	9									
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	164	1	4282	2	N	2	2	8			15
							2	9									
*04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	174	1	4050	2	N	1	1	8			15
							1	9									

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

11	3300	X	619	-0-	-2681	-0-	24	1	595	2	N	-0-					16
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	99	1	3546	2	N	-0-					16
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	153	1	3986	2	N	1	1	8			16
							1	9									
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	133	1	3256	2	N	2	2	8			16
							2	9									
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	145	1	3779	2	N	4	4	8			16
							4	9									
04	4020	X	3208	-0-	-812	-0-	132	1	3074	2	N	2	2	8			16
							2	9									

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

11	4080	X	552	-0-	-3528	-0-	21	1	531	2	N	-0-					13
12	4216	X	4001	-0-	-215	-0-	109	1	3892	2	N	-0-					13
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	139	1	3626	2	N	10	10	8			13
							11	9									
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	120	1	2938	2	N	10	10	8			13
							11	9									
03	3999	X	3566	-0-	-433	-0-	132	1	3421	2	N	12	12	8			13
							13	9									
04	3870	X	3251	-0-	-619	-0-	133	1	3112	2	N	5	5	8			13
							6	9									

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650 X	447	-0-	-4203	-0-	17	1	430	2	N	-0-					14
12	4805 X	4619	-0-	-186	-0-	125	1	4494	2	N	-0-					14
01	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	195	1	5078	2	N	11	11	8			14
						12	9									
02	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	175	1	4300	2	N	11	11	8			14
						12	9									
03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	178	1	4643	2	N	12	12	8			14
						13	9									
04	5100 X	5031	-0-	-69	-0-	206	1	4817	2	N	7	7	8			14
						8	9									

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

11	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					91
12	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	3			Y	-0-					91
01	5549 X	5364	-0-	-185	-0-	5364	3			Y	-0-					91
02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			Y	-0-					91
03	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	3			Y	-0-					91
04	DLQ G-10	5876	-0-	5876	5876	5876	3			Y	-0-					91

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	2046 N	1858	-0-	-188	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	2268 N	1408	-0-	-860	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	7004	-0-	3904	3904	7004	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	199	-0-	-2601	1303	199	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	9672	-0-	6572	7875	9672	3			N	-0-					-0-
*04	19189	X	11314	-0-	-7875	-0-	11314	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

11	16680	X	14484	-0-	-2196	-0-	14484	3			N	-0-					-0-
12	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17622	3			N	-0-					-0-
01	17019	X	13474	-0-	-3545	-0-	13474	3			N	-0-					-0-
02	15372	X	12218	-0-	-3154	-0-	12218	3			N	-0-					-0-
03	17236	X	11269	-0-	-5967	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
*04	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3551	-0-	-355	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3188	-0-	-340	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3593	-0-	-313	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3262	-0-	-398	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	977	-0-	-87	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1510	-0-	-30	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					32
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					32
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					32
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					32
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					32
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9632	-0-	-118	-0-	632	1	9000	3	N	-0-			-0-
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	650	1	10255	3	N	-0-			-0-
*01	10075	X	8184	-0-	-1891	-0-	452	1	7732	3	N	-0-			-0-
02	9100	X	8913	-0-	-187	-0-	487	1	8426	3	N	-0-			-0-
03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	652	1	11805	3	N	-0-			-0-
*04	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	627	1	11467	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

11	65730	X	65577	-0-	-153	-0-	2885	1	62692	3	N	-0-			-0-
12	74192	X	74192	-0-	-0-	-0-	3586	1	70606	3	N	-0-			-0-
*01	66929	X	66635	-0-	-294	-0-	3665	1	62970	3	N	-0-			-0-
02	64595	X	64595	-0-	-0-	-0-	3131	1	61464	3	N	-0-			-0-
03	69906	X	69906	-0-	-0-	-0-	3084	1	66822	3	N	-0-			-0-
04	65730	X	53104	-0-	-12626	-0-	2196	1	50908	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

11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-			-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-			-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-			-0-
02	1624	N	1435	-0-	-189	-0-	1435	3			N	-0-			-0-
03	1891	N	1260	-0-	-631	-0-	1260	3			N	-0-			-0-
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4410	X	4140	-0-	-270	-0-	4140	3			N	-0-			-0-
12	4557	X	4427	-0-	-130	-0-	4427	3			N	-0-			-0-
01	4402	X	3621	-0-	-781	-0-	3621	3			N	-0-			-0-
02	3976	X	3353	-0-	-623	-0-	3353	3			N	-0-			-0-
03	4433	X	3211	-0-	-1222	-0-	3211	3			N	-0-			-0-
04	4290	X	4023	-0-	-267	-0-	4023	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	3			N	-0-			31
12	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-			31
01	6355	X	6035	-0-	-320	-0-	6035	3			N	-0-			31
02	5740	X	5311	-0-	-429	-0-	5311	3			N	-0-			31
03	6355	X	4332	-0-	-2023	-0-	4332	3			N	-0-			31
04	6150	X	5379	-0-	-771	-0-	5379	3			N	-0-			31

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

11	6960	X	4877	-0-	-2083	-0-	4877	3			N	-0-			-0-
12	7192	X	6213	-0-	-979	-0-	6213	3			N	-0-			-0-
01	5301	X	3582	-0-	-1719	-0-	3582	3			N	-0-			-0-
02	4564	X	3531	-0-	-1033	-0-	3531	3			N	-0-			-0-
03	6200	X	2346	-0-	-3854	-0-	2346	3			N	-0-			-0-
04	6000	X	2661	-0-	-3339	-0-	2661	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	10343	-0-	-307	-0-	10343	3			N	-0-					-0-
12	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	3			N	-0-					-0-
01	10385	X	9455	-0-	-930	-0-	9455	3			N	-0-					-0-
02	9660	X	7006	-0-	-2654	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
03	11098	X	6909	-0-	-4189	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
04	10740	X	9211	-0-	-1529	-0-	9211	3			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

11	8070	X	7425	-0-	-645	-0-	7425	3			N	-0-					38
12	8339	X	8112	-0-	-227	-0-	8112	3			N	-0-					38
01	7874	X	6134	-0-	-1740	-0-	6134	3			N	-0-					38
02	7112	X	5687	-0-	-1425	-0-	5687	3			N	-0-					38
03	8122	X	5265	-0-	-2857	-0-	5265	3			N	-0-					38
04	7860	X	7651	-0-	-209	-0-	7651	3			N	-0-					38

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

11	3150	X	2761	-0-	-389	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2382	-0-	-594	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2099	-0-	-589	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2112	-0-	-926	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2684	-0-	-256	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

11	8280	X	7506	-0-	-774	-0-	7506	3			N	-0-					-0-
12	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7315	-0-	-497	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6370	-0-	-686	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	6143	-0-	-2475	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	8029	-0-	-311	-0-	8029	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

11	9420	X	8475	-0-	-945	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	9311	-0-	-423	-0-	9311	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	7737	-0-	-1036	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	6740	-0-	-1184	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	6029	-0-	-3271	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8083	-0-	-917	-0-	8083	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	7170	X	7075	-0-	-95	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
12	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	6316	-0-	-1093	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
02	6692	X	6096	-0-	-596	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	5871	-0-	-1538	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	7010	-0-	-160	-0-	7010	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180 X	6029	-0-	-151	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
12	6386 X	6109	-0-	-277	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
01	6262 X	5689	-0-	-573	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
02	5656 X	4737	-0-	-919	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
03	6231 X	5752	-0-	-479	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
04	6030 X	5937	-0-	-93	-0-	5937	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

11	25050 X	23512	-0-	-1538	-0-	23512	3			N	-0-					114
12	25885 X	25506	-0-	-379	-0-	25506	3			N	-0-					114
01	25079 X	21204	-0-	-3875	-0-	21204	3			N	-0-					114
02	22652 X	18842	-0-	-3810	-0-	18842	3			N	-0-					114
03	25513 X	17992	-0-	-7521	-0-	17992	3			N	-0-					114
04	24690 X	23360	-0-	-1330	-0-	23360	3			N	-0-					114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

11	20910 X	19509	-0-	-1401	-0-	19509	3			N	-0-					-0-
12	21607 X	20622	-0-	-985	-0-	20622	3			N	-0-					-0-
01	19034 X	17430	-0-	-1604	-0-	17430	3			N	-0-					-0-
02	18200 X	12898	-0-	-5302	-0-	12898	3			N	-0-					-0-
03	20615 X	10335	-0-	-10280	-0-	10335	3			N	-0-					-0-
04	19950 X	13289	-0-	-6661	-0-	13289	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

11	7110 X	1863	-0-	-5247	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
12	7223 X	2100	-0-	-5123	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	7192 X	5151	-0-	-2041	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
02	6188 X	2579	-0-	-3609	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	2662	-0-	-2639	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	4980 X	1121	-0-	-3859	-0-	1120	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

11	4890 X	2956	-0-	-1934	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	3375	-0-	-1895	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	1483	-0-	-3787	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	4760 X	4381	-0-	-379	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	1172	-0-	-3416	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2263	-0-	-1007	-0-	2263	2			N	-0-					-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

11	4170 X	3940	-0-	-230	-0-	521	1	3419	3	N	-0-					-0-
12	4309 X	3972	-0-	-337	-0-	559	1	3413	3	N	-0-					-0-
01	4247 X	4064	-0-	-183	-0-	462	1	3602	3	N	-0-					-0-
02	3724 X	3625	-0-	-99	-0-	401	1	3224	3	N	-0-					-0-
03	4123 X	3812	-0-	-311	-0-	505	1	3307	3	N	-0-					-0-
04	3930 X	3764	-0-	-166	-0-	441	1	3323	3	N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6148	-0-	-302	-0-	6148	3			N	-0-					26
12	6634	X	6317	-0-	-317	-0-	6317	3			N	-0-					26
01	6634	X	5753	-0-	-881	-0-	5753	3			N	-0-					26
02	5992	X	5229	-0-	-763	-0-	5229	3			N	-0-					26
03	6479	X	6382	-0-	-97	-0-	6382	3			N	-0-					26
04	6150	X	5937	-0-	-213	-0-	5937	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
11	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	872	1	11348	3	N	-0-					68
12	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	935	1	11908	3	N	-0-					68
01	12121	X	9662	-0-	-2459	-0-	687	1	8975	3	N	-0-					68
02	10948	X	10631	-0-	-317	-0-	766	1	9865	3	N	-0-					68
03	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	960	1	11701	3	N	-0-					68
*04	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	858	1	10725	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
11	14640	X	13285	-0-	-1355	-0-	13285	3			N	-0-					32
12	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	15253	3			N	-0-					32
01	15965	X	13090	-0-	-2875	-0-	13090	3			N	-0-					32
02	14420	X	11268	-0-	-3152	-0-	11268	3			N	-0-					32
03	15965	X	13944	-0-	-2021	-0-	13944	3			N	-0-					32
04	14760	X	13718	-0-	-1042	-0-	13718	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3			N	-0-					28
12	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					28
01	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	5516	3			N	-0-					28
02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	3			N	-0-					28
03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3			N	-0-					28
04	6750	X	1359	-0-	-5391	-0-	1359	3			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
11	19080	X	18174	-0-	-906	-0-	18174	3			N	-0-					27
12	19716	X	17288	-0-	-2428	-0-	17288	3			N	-0-					27
01	19220	X	16068	-0-	-3152	-0-	16068	3			N	-0-					27
02	17360	X	17000	-0-	-360	-0-	17000	3			N	-0-					27
03	19220	X	18945	-0-	-275	-0-	18945	3			N	-0-					27
04	18180	X	17508	-0-	-672	-0-	17508	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	18920	3			N	-0-					-0-
12	19623	X	18829	-0-	-794	-0-	18829	3			N	-0-					-0-
01	19623	X	17320	-0-	-2303	-0-	17320	3			N	-0-					-0-
02	17724	X	16660	-0-	-1064	-0-	16660	3			N	-0-					-0-
03	19561	X	19207	-0-	-354	-0-	19207	3			N	-0-					-0-
04	18750	X	17840	-0-	-910	-0-	17840	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					25
12	T. A.	12	-0-	12	16	12	3			N	-0-					25
01	T. A.	2	-0-	2	18	2	3			N	-0-					25
02	T. A.	23	-0-	23	41	23	3			N	-0-					25
03	T. A.	1	-0-	1	42	1	3			N	-0-					25
04	T. A.	65	-0-	65	107	65	3			N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	25620 X	19941	-0-	-5679	-0-	19941	3			N	-0-					-0-
12	33139 X	19001	-0-	-14138	-0-	19001	3			N	-0-					-0-
01	33139 X	14589	-0-	-18550	-0-	14589	3			N	-0-					-0-
02	29932 X	15602	-0-	-14330	-0-	15602	3			N	-0-					-0-
03	33139 X	16651	-0-	-16488	-0-	16651	3			N	-0-					-0-
04	19950 X	11396	-0-	-8554	-0-	11396	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

11	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	514	1	8160	3	Y	-0-					41
12	8959 X	8800	-0-	-159	-0-	527	1	8273	3	Y	-0-					41
01	8959 X	7246	-0-	-1713	-0-	402	1	6844	3	Y	-0-					41
02	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	471	1	7850	3	Y	-0-					41
03	8959 X	8477	-0-	-482	-0-	534	1	7943	3	Y	-0-					41
04	8430 X	8182	-0-	-248	-0-	439	1	7743	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

11	9750 X	8783	-0-	-967	-0-	8783	3			Y	-0-					15
12	10106 X	9220	-0-	-886	-0-	9220	3			Y	-0-					15
01	10106 X	8786	-0-	-1320	-0-	8786	3			Y	-0-					15
02	9128 X	7606	-0-	-1522	-0-	7606	3			Y	-0-					15
03	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	3			Y	-0-					15
*04	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					131
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					131
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
*04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	540	1	51	3	N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3801	3	1	9	N	1					214
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3877	3	134	9	N	122	182	1			154
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3816	3	14	9	N	13					167
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					167
*03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3949	3	112	9	N	102	187	1			82
*04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					82

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

11	1590	X	1216	-0-	-374	-0-	1216	3			N	-0-					83
12	1643	X	1217	-0-	-426	-0-	1217	3			N	-0-					83
01	1488	X	1148	-0-	-340	-0-	1148	3			N	-0-					83
02	1344	X	950	-0-	-394	-0-	950	3			N	-0-					83
03	1271	X	1050	-0-	-221	-0-	1050	3			N	-0-					83
04	1230	X	954	-0-	-276	-0-	954	3			N	-0-					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

11	270	X	209	-0-	-61	-0-	206	3	3	9	N	3					109
12	279	X	212	-0-	-67	-0-	210	3	2	9	N	2					111
01	248	X	208	-0-	-40	-0-	206	3	2	9	N	2					113
02	224	X	199	-0-	-25	-0-	198	3	1	9	N	1					114
03	217	X	194	-0-	-23	-0-	191	3	3	9	N	3					117
04	210	X	127	-0-	-83	-0-	126	3	1	9	N	1					118

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) //CONT.// 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL-J WELL #: 1 RRCID -> 072001 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217

MITCHELL-H WELL #: 1 RRCID -> 073335 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL J WELL #: 2 RRCID -> 202734 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

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

11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					70
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1	9	N	1	1	8			70
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					70
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	406	3	6	9	N	5	5	8			70
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					295
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					295
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					295
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					295
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					295
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD WELL #: 4 RRCID -> 170923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3064 - 3874

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

*11	2070	X	1957	-0-	-113	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1987	-0-	-152	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
*01	3069	X	1855	-0-	-1214	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*02	2772	X	1812	-0-	-960	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*03	3069	X	2066	-0-	-1003	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1892	-0-	-58	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1140	X	216	-0-	-924	-0-	216	2			N	-0-					90
12	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1278	2	45	9	N	41					131
*01	1178	X	1084	-0-	-94	-0-	1075	2	9	9	N	8					139
*02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1109	2	17	9	N	15					154
*03	1333	X	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					154
04	1290	X	1238	-0-	-52	-0-	1218	2	20	9	N	18	148	1			24

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					59
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3796	2	95	9	N	86					145
*01	5890	X	3528	-0-	-2362	-0-	3528	2			N	-0-					145
*02	5320	X	3282	-0-	-2038	-0-	3258	2	24	9	N	22					167
*03	5890	X	3737	-0-	-2153	-0-	3736	2	1	9	N	1	147	1			21
04	3930	X	3697	-0-	-233	-0-	3674	2	23	9	N	21					42

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*01	1240	N	787	-0-	-453	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*02	728	N	638	-0-	-90	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*03	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1830	X	1587	-0-	-243	-0-	1587	2			N	-0-					48
12	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1795	2	107	9	N	97					145
*01	2449	X	1466	-0-	-983	-0-	1466	2			N	-0-					145
*02	2212	X	1348	-0-	-864	-0-	1324	2	24	9	N	22					167
*03	2449	X	1690	-0-	-759	-0-	1666	2	24	9	N	22	147	1			42
04	1830	X	1444	-0-	-386	-0-	1367	2	77	9	N	70					112

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		104	-0-	104	429	104	3			Y	-0-					33
12	520	N	91	-0-	-429	-0-	91	3			Y	-0-					33
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					33
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					33
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					33
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					33

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE //CONT.// 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	78	-0-	78	322	78	3			Y	-0-					27
12	390 N	68	-0-	-322	-0-	68	3			Y	-0-					27
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					27
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					27
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					27
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

11	DLQ G-10	727	-0-	727	3004	727	3			Y	-0-					216
12	3000 N	638	-0-	-2362	642	638	3			Y	-0-					216
01	1241 N	599	-0-	-642	-0-	599	3			Y	-0-					216
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					216
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					216
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					216

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
12	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	1523	-0-	-1577	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	1811	-0-	-989	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	2786	-0-	-531	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2798	-0-	-412	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

11	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			Y	-0-					63
12	8525 X	8448	-0-	-77	-0-	8448	2			Y	-0-					63
01	8525 X	6588	-0-	-1937	-0-	6588	2			Y	-0-					63
02	7280 X	6797	-0-	-483	-0-	6797	2			Y	-0-					63
03	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			Y	-0-					63
*04	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			Y	-0-					63

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

11	840 X	228	-0-	-612	-0-	228	2			N	-0-					87
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					87
01	868 X	275	-0-	-593	-0-	275	2			N	-0-					87
02	476 X	422	-0-	-54	-0-	422	2			N	-0-					87
03	465 X	150	-0-	-315	-0-	129	2	21	9	N	19					106
04	270 X	91	-0-	-179	-0-	88	2	3	9	N	3					109

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2880	X	2438	-0-	-442	-0-	2438	2			N	-0-					70
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3039	2	9	9	N	8					78
*01	2666	X	2503	-0-	-163	-0-	2488	2	15	9	N	14					92
*02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1					93
*03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2981	2	20	9	N	18					111
*04	3000	N	3217	-0-	217	217	3195	2	22	9	N	20					131

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

*11	DLQ G-10		4994	-0-	4994	4994	4966	2	28	9	N	25					111
12	10032	X	5038	-0-	-4994	-0-	5016	2	22	9	N	20					131
*01	5580	X	3938	-0-	-1642	-0-	3929	2	9	9	N	8					139
*02	5040	X	4065	-0-	-975	-0-	4029	2	36	9	N	33	152	1			20
*03	5580	X	4670	-0-	-910	-0-	4661	2	9	9	N	8					28
04	4980	X	4542	-0-	-438	-0-	4531	2	11	9	N	10					38

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

*11	2670	N	1976	-0-	-694	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2126	-0-	-385	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

*11	2760	N	2528	-0-	-232	-0-	2528	2			N	-0-					42
12	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	2910	2	105	9	N	95					137
*01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					137
*02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2272	2	24	9	N	22					159
*03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2739	2	17	9	N	15	154	1			20
*04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2583	2	15	9	N	14					34

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

11	DLQ G-10		4282	-0-	4282	4282	4282	3			Y	-0-					223
12	8044	X	3762	-0-	-4282	-0-	3762	3			Y	-0-					223
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			Y	-0-					223
02	4200	X	3692	-0-	-508	-0-	3692	3			Y	-0-					223
03	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	4147	3			Y	-0-					223
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					223

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

11	7380	X	6711	-0-	-669	-0-	6711	2			Y	-0-					63
12	7626	X	6745	-0-	-881	-0-	6745	2			Y	-0-					63
01	7626	X	6285	-0-	-1341	-0-	6285	2			Y	-0-					63
02	6888	X	5744	-0-	-1144	-0-	5744	2			Y	-0-					63
03	6944	X	6021	-0-	-923	-0-	6021	2			Y	-0-					63
04	6720	X	5761	-0-	-959	-0-	5761	2			Y	-0-					63

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3808	2	4	9	N	4					67
12	3100 N	3299	-0-	199	199	3286	2	13	9	N	12					79
01	2635 N	1985	-0-	-650	-0-	1973	2	12	9	N	11					90
02	2380 X	1393	-0-	-987	-0-	1380	2	13	9	N	12					102
03	2635 X	1648	-0-	-987	-0-	1631	2	17	9	N	15					117
04	2550 X	1511	-0-	-1039	-0-	1496	2	15	9	N	14					131

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
*03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
*04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2115	2	51	9	N	46					155
12	2139 N	1938	-0-	-201	-0-	1866	2	72	9	N	65					220
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2251	2	59	9	N	54	159	1			115
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2043	2	109	9	N	99					214
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2437	2	33	9	N	30					244
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2217	2	33	9	N	30					274

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					27
12	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					27
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					27
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					27
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					27
*04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

11	3150 X	2961	-0-	-189	-0-	2961	2			N	-0-					159
12	3007 X	2630	-0-	-377	-0-	2612	2	18	9	N	16					175
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3151	2	13	9	N	12					187
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					187
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3412	2	14	9	N	13					200
*04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3103	2	6	9	N	5					205

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	352	2	9	9	N	8					179
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	311	2	10	9	N	9					188
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					188
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					188
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					188
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	370	2	18	9	N	16					204

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2719	3	14	9	N	13					117
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4037	3	17	9	N	15					132
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2939	3	11	9	N	10					142
02	2548	X	1425	-0-	-1123	-0-	1417	3	8	9	N	7					149
*03	4061	X	1675	-0-	-2386	-0-	1664	3	11	9	N	10					159
04	3930	X	753	-0-	-3177	-0-	741	3	12	9	N	11					170

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

11	447	X	447	-0-	-0-	-0-	412	3	35	9	N	32	171	1			75
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	34					109
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	31					140
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	886	3	41	9	N	37					177
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	33					210
04	450	X	323	-0-	-127	-0-	290	3	33	9	N	30	167	1			73

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

11	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LONE STAR SERVICES 507453
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF.14922 - 15085

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

11	14B2 EXT	405	-0-	405	405	405	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	566	-0-	566	971	566	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	682	-0-	682	1653	682	2		N	-0-			-0-
02	1500	1065	-0-	-435	1218	1065	2		N	-0-			-0-
03	1893	675	-0-	-1218	-0-	675	2		N	-0-			-0-
*04	3000 N	3514	-0-	514	514	3514	2		N	-0-			-0-

CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			33
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			33
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			33
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			33
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			33
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
11	300	X	216	-0-	-84	-0-	214	2	2	9	N	2	2	8			108
12	310	X	307	-0-	-3	-0-	300	2	7	9	N	6	6	8			108
01	279	X	229	-0-	-50	-0-	220	2	9	9	N	8	8	8			108
02	252	X	231	-0-	-21	-0-	227	2	4	9	N	4	4	8			108
03	310	X	171	-0-	-139	-0-	165	2	6	9	N	5	5	8			108
04	300	X	34	-0-	-266	-0-	34	2			N	-0-					108

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	672	2	160	9	Y	145	120	1			45
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	772	2	169	9	Y	154	157	1			42
01	930	N	714	-0-	-216	-0-	606	2	108	9	Y	98	120	1			20
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	529	2	175	9	Y	159	124	1	1	8	54
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	656	2	131	9	Y	119	118	1			55
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	683	2	143	9	Y	130	157	1			28

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	142	-0-	-128	-0-	138	2	4	9	Y	4					147
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	295	2	3	9	Y	3					150
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	312	2	1	9	Y	1					151
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					151
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					151
04	300	N	107	-0-	-193	-0-	100	2	7	9	Y	6					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
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					142
12	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	2277	2	4	9	Y	4					146
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					146
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					146
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					146
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					146

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					15
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			Y	-0-					15
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					15
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	201	2			Y	-0-					15
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					15
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					49
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					49
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					49
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					49
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					49
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					49

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					86
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					86
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					86
02	476 N	76	-0-	-400	-0-	76	2			Y	-0-					86
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					86
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	672	2	578	9	Y	525	435	1			162
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	772	2	618	9	Y	562	571	1			153
01	1085 N	997	-0-	-88	-0-	606	2	391	9	Y	355	436	1			72
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	530	2	634	9	Y	576	450	1			198
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	656	2	473	9	Y	430	429	1			199
*04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	683	2	519	9	Y	472	570	1			101

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					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 #: 4 RRCID -> 097297 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6106 - 6207

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WALKER, P. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					75
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					75
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					75
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					75
04	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					75

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	882	2	12	9	Y	11	74	1			32
12	1426 N	1122	-0-	-304	-0-	1109	2	13	9	Y	12					44
01	992 N	417	-0-	-575	-0-	407	2	10	9	Y	9					53
02	840 N	727	-0-	-113	-0-	723	2	4	9	Y	4					57
03	1116 N	986	-0-	-130	-0-	984	2	2	9	Y	2					59
*04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	Y	2					61

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	22	3	4	9	N	4					14
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	87	3	73	9	N	66	35	1			45
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	75	3	10	9	N	9					54
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	35	3	3	9	N	3	22	1			35
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	19	1			16
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-	1	1			15

R. O. C. (ATOKA) //CONT.// 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					119
12	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					119
*01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					119
*02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					119
*03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					119
*04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					119

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

11	5070	X	5045	-0-	-25	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	5223	-0-	-16	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4707	-0-	-532	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	1798	-0-	-3410	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3561	-0-	-1479	-0-	3561	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

11	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1385	-0-	-687	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	594	-0-	-1669	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1100	-0-	-610	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

11	3210	X	2924	-0-	-286	-0-	2924	3			Y	-0-					-0-
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2744	-0-	-449	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2306	-0-	-354	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	1326	-0-	-1619	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1667	-0-	-1183	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
11	26040	X	25702	-0-	-338	-0-	25657	3	45	9	Y	41					246
12	26908	X	26411	-0-	-497	-0-	26357	3	54	9	Y	49					295
01	26908	X	19301	-0-	-7607	-0-	19236	3	65	9	Y	59	180	1			174
02	24276	X	21241	-0-	-3035	-0-	21190	3	51	9	Y	46					220
03	26567	X	4003	-0-	-22564	-0-	3988	3	15	9	Y	14	9	1			225
04	25710	X	9827	-0-	-15883	-0-	9787	3	40	9	Y	36					261

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

11	3780	S	2984	-0-	-796	-0-	1167	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	3889	S	3889	-0-	-0-	-0-	1167	1	2722	2	N	-0-					-0-
01	4006	S	4006	-0-	-0-	-0-	1167	1	2839	2	N	-0-					-0-
02	3752	S	3752	-0-	-0-	-0-	1167	1	2585	2	N	-0-					-0-
03	6517	S	6517	-0-	-0-	-0-	1167	1	5350	2	N	-0-					-0-
*04	6385	S	6385	-0-	-0-	-0-	1167	1	5218	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

11	5130	X	1152	-0-	-3978	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	2924	-0-	-2222	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2242	-0-	-306	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
*04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	3	39	4	Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	289	1	3351	3	N	-0-					-0-
01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
*04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	9690 S	9512	-0-	-178	-0-	1564	1	7948	2	Y	-0-					-0-
12	12214 S	11809	-0-	-405	-0-	1564	1	10245	2	Y	-0-					-0-
01	13237 S	9561	-0-	-3676	-0-	1564	1	7997	2	Y	-0-					-0-
02	8512 S	8378	-0-	-134	-0-	1564	1	6814	2	Y	-0-					-0-
*03	11367 S	11367	-0-	-0-	-0-	1564	1	9803	2	Y	-0-					-0-
*04	10602 S	10602	-0-	-0-	-0-	1564	1	9038	2	Y	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

11	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10018	3	10	9	N	9					250
12	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	3			N	-0-					250
01	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	3			N	-0-					250
02	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	11778	3			N	-0-					250
03	14415 X	6314	-0-	-8101	-0-	6314	3			N	-0-					250
04	13950 X	8485	-0-	-5465	-0-	8481	3	4	9	N	4					254

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	17903	3	2	9	N	2					307
12	18476 X	18459	-0-	-17	-0-	18459	3			N	-0-					307
01	18135 X	11703	-0-	-6432	-0-	11697	3	6	9	N	5					312
02	16716 X	15939	-0-	-777	-0-	15939	3			N	-0-					312
03	18507 X	7908	-0-	-10599	-0-	7908	3			N	-0-					312
04	17910 X	12497	-0-	-5413	-0-	12497	3			N	-0-					312

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

11	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	15270	3	4	9	N	4					404
12	15438 X	15022	-0-	-416	-0-	15022	3			N	-0-					404
01	15438 X	13121	-0-	-2317	-0-	13121	3			N	-0-					404
02	14252 X	10510	-0-	-3742	-0-	10510	3			N	-0-					404
03	15810 X	1747	-0-	-14063	-0-	1747	3			N	-0-					404
04	15270 X	12644	-0-	-2626	-0-	12644	3			N	-0-					395

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

11	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	14693	3	20	9	N	18					104
12	14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	14283	3	20	9	N	18					122
01	13795 X	11708	-0-	-2087	-0-	11697	3	11	9	N	10					132
02	13720 X	9218	-0-	-4502	-0-	9210	3	8	9	N	7					139
03	15190 X	2287	-0-	-12903	-0-	2283	3	4	9	N	4					143
04	14700 X	6897	-0-	-7803	-0-	6885	3	12	9	N	11					154

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

11	9120 X	8950	-0-	-170	-0-	8940	3	10	9	N	9					264
12	9424 X	8297	-0-	-1127	-0-	8289	3	8	9	N	7					271
01	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	16654	3	29	9	N	26	183	1			114
02	8316 X	6456	-0-	-1860	-0-	6456	3			N	-0-					114
03	9207 X	5207	-0-	-4000	-0-	5207	3			N	-0-					114
04	8910 X	8036	-0-	-874	-0-	8036	3			N	-0-					114

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

11	6780 X	6229	-0-	-551	-0-	6221	3	8	9	N	7					327
12	6882 X	6388	-0-	-494	-0-	6384	3	4	9	N	4					331
01	6696 X	6418	-0-	-278	-0-	6411	3	7	9	N	6					337
02	5964 X	5783	-0-	-181	-0-	5783	3			N	-0-					337
03	6510 X	4130	-0-	-2380	-0-	4130	3			N	-0-					337
04	6240 X	5406	-0-	-834	-0-	5406	3			N	-0-					337

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

11	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	1563	1	6550	2	Y	-0-					-0-
12	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	1563	1	8443	2	Y	-0-					-0-
01	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	1563	1	6591	2	Y	-0-					-0-
02	7364 X	7178	-0-	-186	-0-	1563	1	5615	2	Y	-0-					-0-
*03	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	1563	1	8080	2	Y	-0-					-0-
*04	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	1563	1	7448	2	Y	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	1752	-0-	-768	-0-	1752	2			N	-0-			28
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-			28
01	2666	N	1601	-0-	-1065	-0-	1601	2			N	-0-			28
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-			28
*03	3100	N	3614	-0-	514	514	3614	2			N	-0-			28
*04	3000	N	4548	-0-	1548	2062	4548	2			N	-0-			28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	2189	1	4852	2	N	-0-			67
12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	2189	1	5347	2	N	-0-			67
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	2189	1	5007	2	N	-0-			67
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	2189	1	4323	2	N	-0-			67
*03	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	2189	1	6202	2	N	-0-			67
*04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	2189	1	5862	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

11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	60	1	1605	2	N	-0-			174
12	1116	N	64	-0-	-1052	-0-	60	1	4	2	N	-0-			174
01	868	N	328	-0-	-540	-0-	60	1	268	2	N	-0-			174
02	1568	N	221	-0-	-1347	-0-	60	1	161	2	N	-0-			174
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	60	1	1016	2	N	-0-			174
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	60	1	1405	2	N	-0-			174

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
01	2914	N	2584	-0-	-330	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
02	2632	N	2469	-0-	-163	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
03	2883	N	1409	-0-	-1474	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
04	2490	N	2175	-0-	-315	-0-	2175	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. 695742

REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-					149
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					149
01	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					149
02	336	N	68	-0-	-268	-0-	68	2			N	-0-					149
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					149
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					56
01	14B2	EXT	56	-0-	56	88	56	2			N	-0-					56
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					56
03	14B	DENY	27	-0-	27	115	27	2			N	-0-					56
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	115					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HC WATER SOLUTIONS, LLC 340168
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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2083	-0-	-887	-0-	2083	2			N	-0-					50
12	2511	X	1628	-0-	-883	-0-	1628	2			N	-0-					50
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					50
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					50
03	1643	N	197	-0-	-1446	-0-	197	2			N	-0-					50
*04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					50

RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	6	-0-	-714	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	744	X	8	-0-	-736	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	648	2	72	9	N	65					65
*04	3000	N	4648	-0-	1648	1648	4642	2	6	9	N	5	48	0			22

RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY) 77252 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
HAMON 29 WELL #: 1 RRCID -> 124878 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2454	3	33	9	N	30	189	1			70
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2520	3	55	9	N	50					120
01	3100	N	3378	-0-	278	278	3238	3	140	9	N	127					247
02	2800	N	2732	-0-	-68	210	2728	3	4	9	N	4	197	1			54
03	3100	N	2931	-0-	-169	41	2891	3	40	9	N	36					90
*04	2811	X	2770	-0-	-41	-0-	2748	3	22	9	N	20					110

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

11	1020	N	878	-0-	-142	-0-	878	3			N	-0-					76
12	1054	N	670	-0-	-384	-0-	670	3			N	-0-					76
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					76
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					76
03	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	3			N	-0-					76
04	1920	N	785	-0-	-1135	-0-	785	3			N	-0-					76

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	11293	-0-	-17	-0-	11279	2	14	9	N	13					223
12	11687	X	9520	-0-	-2167	-0-	9490	2	30	9	N	27	183	1			67
01	11687	X	65	-0-	-11622	-0-	65	2			N	-0-					67
02	10556	X	6811	-0-	-3745	-0-	6808	2	3	9	N	3					70
03	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12185	2	3	9	N	3					73
*04	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12071	2	3	9	N	3					76

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

11	4650	X	3813	-0-	-837	-0-	3803	2	10	9	N	9					122
12	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	4023	2			N	-0-					122
01	4588	X	2194	-0-	-2394	-0-	2188	2	6	9	N	5					127
02	4144	X	3283	-0-	-861	-0-	3280	2	3	9	N	3					130
03	4588	X	3768	-0-	-820	-0-	3765	2	3	9	N	3					133
*04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					133

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

*11	8490	X	7953	-0-	-537	-0-	7952	3	1	9	Y	1					119
12	8773	X	8395	-0-	-378	-0-	8380	3	15	9	Y	14					133
*01	8618	X	8152	-0-	-466	-0-	8101	3	51	9	Y	46	130	1			49
*02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8322	3	39	9	Y	35					84
*03	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9327	3	41	9	Y	37					121
*04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9248	3	53	9	Y	48	88	1			81

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

*11	1980	X	1270	-0-	-710	-0-	1269	3	1	9	Y	1					110
12	1829	X	1364	-0-	-465	-0-	1349	3	15	9	Y	14					124
*01	1612	X	1196	-0-	-416	-0-	1162	3	34	9	Y	31	120	1			35
*02	1260	X	1141	-0-	-119	-0-	1101	3	40	9	Y	36					71
*03	1395	X	1284	-0-	-111	-0-	1243	3	41	9	Y	37					108
04	1320	X	1137	-0-	-183	-0-	1084	3	53	9	Y	48	75	1			81

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1170	X	1160	-0-	-10	-0-	1160	3			Y	-0-					213
12	1209	X	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			Y	-0-					213
*01	1271	N	108	-0-	-1163	-0-	108	3			Y	-0-					213
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					213
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					213
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					213

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3744	-0-	644	644	3744	3			N	-0-					-0-
*02	1418	N	774	-0-	-644	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*03	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

*11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					59
12	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-					59
01	558	N	98	-0-	-460	-0-	98	3			N	-0-					59
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					59
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					59
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

*09	11280	X	10372	-0-	-908	-0-	10372	3			N	-0-					-0-
*10	13206	X	10139	-0-	-3067	-0-	10139	3			N	-0-					-0-
11	12780	X	8115	-0-	-4665	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
12	13206	X	4027	-0-	-9179	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
*01	10943	X	7789	-0-	-3154	-0-	7789	3			N	-0-					-0-
02	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	3			N	-0-					-0-
03	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13756	3			N	-0-					-0-
*04	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	3			N	-0-					-0-

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540

*09	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

*11	34523	X	34523	-0-	-0-	-0-	34499	3	24	9	N	22	34	1					27
12	35153	X	35153	-0-	-0-	-0-	35128	3	25	9	N	23							50
*01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3600	3	2	9	N	2	50	1					2
*02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2137	3	1	9	N	1							3
*03	46263	X	46263	-0-	-0-	-0-	46238	3	25	9	N	23	6	1					20
*04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6673	3	3	9	N	3							23

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

*11	129090	X	48255	-0-	-80835	-0-	48208	3	47	9	N	43	21	1	21	8			73
12	133393	X	47362	-0-	-86031	-0-	47347	3	15	9	N	14							87
*01	133393	X	4847	-0-	-128546	-0-	4846	3	1	9	N	1	83	1					5
*02	120484	X	1687	-0-	-118797	-0-	1686	3	1	9	N	1							6
*03	49817	X	37800	-0-	-12017	-0-	37780	3	20	9	N	18							24
04	48210	X	3546	-0-	-44664	-0-	3544	3	2	9	N	2	8	1					18

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAIRD OPERATING, LLC 123132
TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*01	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*03	558	N	154	-0-	-404	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	17	-0-	-789	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	448	-0-	-700	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

*09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
*10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
*01	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
02	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	3			N	-0-					-0-
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
*04	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	3			N	-0-					-0-

TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1446	-0-	-1096	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1166	-0-	-1054	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	2773	-0-	-227	-0-	2773	3		N	-0-			-0-
12	3100 X	3070	-0-	-30	-0-	3070	3		N	-0-			-0-
*01	3100 X	2	-0-	-3098	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	2800 X	1349	-0-	-1451	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
*03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3		N	-0-			-0-
04	2970 X	367	-0-	-2603	-0-	367	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

11	5550 X	5131	-0-	-419	-0-	5131	2		N	-0-			-0-
12	5735 X	3899	-0-	-1836	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
01	5518 X	2600	-0-	-2918	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
02	4984 X	4406	-0-	-578	-0-	4406	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	5175	-0-	-250	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
04	5130 X	4629	-0-	-501	-0-	4629	2		N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

11	30030 X	29162	-0-	-868	-0-	29162	2		N	-0-			-0-
12	30721 X	29276	-0-	-1445	-0-	29276	2		N	-0-			-0-
01	30504 X	28510	-0-	-1994	-0-	28510	2		N	-0-			-0-
02	27384 X	27372	-0-	-12	-0-	27372	2		N	-0-			-0-
03	30318 X	28085	-0-	-2233	-0-	28085	2		N	-0-			-0-
*04	30074 X	30074	-0-	-0-	-0-	30074	2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

11	15270 X	14434	-0-	-836	-0-	14434	2		N	-0-			-0-
12	15779 X	15447	-0-	-332	-0-	15447	2		N	-0-			-0-
01	15779 X	14568	-0-	-1211	-0-	14568	2		N	-0-			-0-
02	14420 X	13952	-0-	-468	-0-	13952	2		N	-0-			-0-
03	15965 X	15331	-0-	-634	-0-	15331	2		N	-0-			-0-
04	14940 X	14643	-0-	-297	-0-	14643	2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

11	10320 X	10071	-0-	-249	-0-	10071	2		N	-0-			-0-
12	10664 X	7518	-0-	-3146	-0-	7518	2		N	-0-			-0-
01	10664 X	2568	-0-	-8096	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
02	7896 X	6989	-0-	-907	-0-	6989	2		N	-0-			-0-
03	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2		N	-0-			-0-
*04	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7290 X	4121	-0-	-3169	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
12	7533 X	3596	-0-	-3937	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
01	7533 X	4610	-0-	-2923	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
02	4816 X	3870	-0-	-946	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
03	5332 X	3507	-0-	-1825	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
*04	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2920	-0-	-160	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3055	-0-	-185	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

11	4500	X	4472	-0-	-28	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4584	-0-	-66	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4121	-0-	-79	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4521	-0-	-98	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4366	-0-	-104	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

11	DLQ G-10		4872	-0-	4872	13511	4836	2	36	9	Y	33	38	1			4
12	DLQ G-10		5083	-0-	5083	18594	5051	2	32	9	Y	29	31	1			2
01	21462		4341	-0-	-17121	1473	4319	2	22	9	Y	20	19	1			3
02	5751	R	4278	-0-	-1473	-0-	4259	2	19	9	Y	17	18	1			2
03	5084	#	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					2
04	4920	#	4318	-0-	-602	-0-	4316	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

11	540	#	152	-0-	-388	-0-	134	2	18	9	N	16	16	1			2
12	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	15	16	1			1
01	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	15	14	1			2
02	805	R	805	-0-	-0-	-0-	786	2	19	9	N	17	17	1			2
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2
*04	687	R	687	-0-	-0-	-0-	665	2	22	9	N	20	20	1			2

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	1120	#	1104	-0-	-16	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1240	#	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1200	#	1094	-0-	-106	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

11	2430	N	2368	-0-	-62	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
*04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

11	7470	X	4553	-0-	-2917	-0-	132	1	4391	2	Y	27	31	1			11
							30	9									
12	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	191	1	9070	2	Y	15	18	1			8
							17	9									
01	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	9941	2	178	9	Y	162	125	1			45
02	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	125	1	6802	2	Y	234	227	1			52
							257	9									
*03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	144	1	7377	2	Y	240	277	1			15
							264	9									
*04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	124	1	7613	2	Y	183	188	1			10
							201	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

11	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	162	170	1			214
						178	9									
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	N	122	173	1			163
						134	9									
01	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	30	1	1015	2	N	162					325
						178	9									
02	1092 X	975	-0-	-117	-0-	30	1	796	2	N	135	170	1			290
						149	9									
03	1209 X	988	-0-	-221	-0-	30	1	830	2	N	116	171	1			235
						128	9									
04	1170 X	1142	-0-	-28	-0-	30	1	994	2	N	107	174	1			168
						118	9									

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

11	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1210	2	11	9	Y	10					26
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1431	2	9	9	Y	8					34
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	Y	10	43	1			1
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1445	2	11	9	Y	10					11
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	Y	5					16
*04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	2	9	9	Y	8					24

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

11	5220 X	4904	-0-	-316	-0-	40	1	4838	2	Y	24					129
						26	9									
12	5394 X	2922	-0-	-2472	-0-	40	1	2861	2	Y	19					148
						21	9									
01	5146 X	4441	-0-	-705	-0-	40	1	4367	2	Y	31	128	1			51
						34	9									
02	4200 X	4009	-0-	-191	-0-	40	1	3936	2	Y	30					81
						33	9									
03	4650 X	2970	-0-	-1680	-0-	40	1	2912	2	Y	16					97
						18	9									
04	4500 X	4230	-0-	-270	-0-	40	1	4164	2	Y	24					121
						26	9									

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

11	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	238	-0-	-212	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	434	N	101	-0-	-333	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

CHALKLEY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 088764 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

11	1260	X	986	-0-	-274	-0-	986	2			N	-0-	57	7			-0-
12	1302	X	412	-0-	-890	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	806	X	370	-0-	-436	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	480	-0-	-543	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	990	X	829	-0-	-161	-0-	829	2			N	-0-					-0-

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					214
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					214
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					214
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					214

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					182
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					182
01	589 N	227	-0-	-362	-0-	227	3			N	-0-					182
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					182
03	589 N	167	-0-	-422	-0-	167	3			N	-0-					182
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					182

CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	DLQ G-10	749	-0-	749	749	749	3			N	-0-					174
12	DLQ G-10	782	-0-	782	1531	782	3			N	-0-					174
01	DLQ G-10	767	-0-	767	2298	767	3			N	-0-					174
02	DLQ G-10	701	-0-	701	2999	701	3			N	-0-					174
03	3000 N	782	-0-	-2218	781	782	3			N	-0-					174
*04	1523 N	742	-0-	-781	-0-	742	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
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	4	180	1			85
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18	3	79	9	N	72					157
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	90	3	70	9	N	64					221
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	72	3	51	9	N	46	171	1			96
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	8	3	43	9	N	39					135
04	150 N	43	-0-	-107	-0-	3	3	40	9	N	36					171

MAYJAC I, LLC 536431
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	163	3	1	9	N	1					173
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	295	3	4	9	N	4					177
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	N	1					178
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	N	1					179
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	285	3	1	9	N	1					180
04	240 N	90	-0-	-150	-0-	81	3	9	9	N	8	172	1			16

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400 N	1982	-0-	-418	-0-	1941	3	41	9	N	37					209
12	2418 N	2215	-0-	-203	-0-	2208	3	7	9	N	6					215
01	2201 N	2061	-0-	-140	-0-	1998	3	63	9	N	57	185	1			87
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1903	3	47	9	N	43					130
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2259	3	54	9	N	49					179
*04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2080	3	34	9	N	31					210

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
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	3	3	9	Y	3					274
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-	176	1			98
01	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			Y	-0-					98
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1799	3	33	9	Y	30					128
03	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	1836	3	19	9	Y	17					145
*04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1804	3	12	9	Y	11					156

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
11	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1119	3	3	9	Y	3					265
12	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			Y	-0-	170	1			95
01	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			Y	-0-					95
02	1036 N	668	-0-	-368	-0-	635	3	33	9	Y	30					125
03	1147 N	565	-0-	-582	-0-	547	3	18	9	Y	16					141
04	1020 N	760	-0-	-260	-0-	748	3	12	9	Y	11					152

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
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	835	3	13	9	Y	12					46
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	801	3	12	9	Y	11					57
01	806 N	502	-0-	-304	-0-	498	3	4	9	Y	4					61
02	784 N	433	-0-	-351	-0-	433	3			Y	-0-	49	1			12
03	806 N	451	-0-	-355	-0-	447	3	4	9	Y	4					16
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	437	3	3	9	Y	3					19

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

11	1620 #	1242	-0-	-378	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
12	1674 #	1378	-0-	-296	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
01	1674 #	874	-0-	-800	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
02	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
03	2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	2751	2	55	9	Y	50					50
*04	4185 R	4185	-0-	-0-	-0-	4131	2	54	9	Y	49	37	1			62

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

11	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
01	1518 R	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
02	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
03	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
04	1200 #	803	-0-	-397	-0-	803	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

11	1680 #	116	-0-	-1564	-0-	115	2	1	9	Y	1	16	1			3
12	1736 #	467	-0-	-1269	-0-	467	2			Y	-0-	2	1			1
01	1736 #	890	-0-	-846	-0-	849	2	41	9	Y	37	1	1			37
02	2728 R	2728	-0-	-0-	-0-	2603	2	125	9	Y	114	66	1			85
03	4264 R	4264	-0-	-0-	-0-	4133	2	131	9	Y	119	71	1			133
*04	4047 R	4047	-0-	-0-	-0-	3940	2	107	9	Y	97	161	1			69

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
CALEDON-CHEEVES WELL #: 1 RRCID -> 130579 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

11	7950 X	2599	-0-	-5351	-0-	2588	3	11	9	N	10					135
12	8215 X	3686	-0-	-4529	-0-	3672	3	14	9	N	13					148
01	6479 X	1155	-0-	-5324	-0-	1153	3	2	9	N	2					150
02	5572 X	4872	-0-	-700	-0-	4871	3	1	9	N	1					151
03	6169 X	3607	-0-	-2562	-0-	3603	3	4	9	N	4					155
*04	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5214	3	58	9	N	53					208

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

11	10860 X	6813	-0-	-4047	-0-	6799	3	14	9	N	13					183
12	10664 X	9938	-0-	-726	-0-	9920	3	18	9	N	16					199
01	10664 X	3121	-0-	-7543	-0-	3114	3	7	9	N	6					205
02	9632 X	5202	-0-	-4430	-0-	5190	3	12	9	N	11					216
03	9951 X	6477	-0-	-3474	-0-	6466	3	11	9	N	10					226
04	9630 X	9580	-0-	-50	-0-	9550	3	30	9	N	27	184	1			69

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
01	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					107
*03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					107
*04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2332	NO RPT	-0-	-2332	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5936	NO RPT	-0-	-5936	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6572	NO RPT	-0-	-6572	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6360	NO RPT	-0-	-6360	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAHORSE OPERATING LLC 761775
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					286
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					299
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					310
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					315
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					315
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					318

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

11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
*04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	1230	2	11	9	Y	10					26
12	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1417	2	50	9	Y	45	55	1			16
01	1519	N	780	-0-	-739	-0-	751	2	29	9	Y	26	20	1			22
02	1148	N	1002	-0-	-146	-0-	980	2	22	9	Y	20	18	1			24
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1528	2	33	9	Y	30	28	1			26
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1384	2	32	9	Y	29	46	1			9

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

11	SWR	10	1428	-0-	1428	176488	1054	2	374	9	Y	340	346	1			104
12	SWR	10	1406	-0-	1406	177894	1100	2	306	9	Y	278	222	1			160
01	SWR	10	1601	-0-	1601	179495	1274	2	327	9	Y	297	311	1			146
02	SWR	10	1481	-0-	1481	180976	1227	2	254	9	Y	231	222	1			155
03	SWR	10	1639	-0-	1639	182615	1391	2	248	9	Y	225	268	1			112
04	SWR	10	1599	-0-	1599	184214	1240	2	359	9	Y	326	345	1			93

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*11	120	#	148	-0-	28	B	-314	104	3	2	4	Y	38	35	1		13
								42	9								
12	124	#	156	-0-	32	B	-282	114	3	1	4	Y	37	33	1		17
								41	9								
*01	124	#	152	-0-	28	B	-254	114	3	2	4	Y	33	38	1		12
								36	9								
*02	112	#	59	-0-	-53	B	-307	39	3	20	9	Y	18	23	1		7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-53		CANCELLED UNDERAGE ->		-254								
*03	124	#	57	-0-	-67	B	-120	36	3	2	4	Y	17	20	1		4
								19	9								
04	120	#	52	-0-	-68	B	-188	34	3	18	9	Y	16	15	1		5

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*11	63	R	63	-0-	-0-	B	-0-	62	3	1	4	Y	-0-				-0-
12	41	R	41	-0-	-0-	B	-0-	40	3	1	4	Y	-0-				-0-
*01	32	R	32	-0-	-0-	B	-0-	31	3	1	4	Y	-0-				-0-
*02	33	R	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
*03	62	#	45	-0-	-17	B	-17	43	3	2	4	Y	-0-				-0-
*04	550	R	567	-0-	17	B	-0-	567	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*11	60	#	29	-0-	-31	B	-54	28	3	1	4	Y	-0-				-0-
12	62	#	40	-0-	-22	B	-76	39	3	1	4	Y	-0-				-0-
*01	62	#	34	-0-	-28	B	-104	33	3	1	4	Y	-0-				-0-
*02	56	#	38	-0-	-18	B	-122	38	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-122												
*03	31	#	44	-0-	13	B	-109	42	3	2	4	Y	-0-				-0-
04	30	#	40	-0-	10	B	-99	40	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	450 R	450	-0-	-0- B	-0-	439 3	11 4	Y	-0-			-0-
12	434 #	418	-0-	-16 B	-16	417 3	1 4	Y	-0-			-0-
*01	527 #	261	-0-	-266 B	-282	256 3	5 4	Y	-0-			-0-
*02	476 #	215	-0-	-261 B	-543	215 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -543												
*03	527 #	194	-0-	-333 B	-876	184 3	10 4	Y	-0-			-0-
04	450 #	270	-0-	-180 B	-1056	270 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*11	210 #	184	-0-	-26 B	-786	180 3	4 4	Y	-0-	1 1		-0-
12	217 #	221	-0-	4 B	-782	220 3	1 4	Y	-0-			-0-
*01	217 #	146	-0-	-71 B	-853	143 3	3 4	Y	-0-			-0-
*02	196 #	108	-0-	-88 B	-941	108 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -187 CANCELLED UNDERAGE -> -754												
*03	279 #	126	-0-	-153 B	-340	120 3	6 4	Y	-0-			-0-
04	210 #	64	-0-	-146 B	-486	64 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

*11	660 #	584	-0-	-76 B	-426	584 3		N	-0-			-0-
12	682 #	578	-0-	-104 B	-530	578 3		N	-0-			-0-
*01	682 #	89	-0-	-593 B	-1123	89 3		N	-0-			-0-
*02	616 #	166	-0-	-450 B	-1573	166 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1350 CANCELLED UNDERAGE -> -223												
*03	589 #	214	-0-	-375 B	-1725	214 3		N	-0-			-0-
04	570 #	836	-0-	266 B	-1459	836 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

*11	780 #	673	-0-	-107 B	-1254	673 3		N	-0-			-0-
12	837 #	663	-0-	-174 B	-1428	663 3		N	-0-			-0-
*01	837 #	-0-	-0-	-837 B	-2265			N	-0-			-0-
*02	756 #	-0-	-0-	-756 B	-3021			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2076 CANCELLED UNDERAGE -> -945												
*03	682 #	11	-0-	-671 B	-2747	11 3		N	-0-			-0-
04	660 #	740	-0-	80 B	-2667	740 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

*11	840 #	690	-0-	-150 B	-842	690 3		N	-0-			-0-
12	868 #	671	-0-	-197 B	-1039	671 3		N	-0-			-0-
*01	868 #	205	-0-	-663 B	-1702	205 3		N	-0-			-0-
*02	756 #	263	-0-	-493 B	-2195	263 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1634 CANCELLED UNDERAGE -> -561												
*03	713 #	289	-0-	-424 B	-2058	289 3		N	-0-			-0-
04	690 #	779	-0-	89 B	-1969	779 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

*11	810 #	757	-0-	-53 B	-567	757 3		N	-0-			-0-
12	837 #	732	-0-	-105 B	-672	732 3		N	-0-			-0-
*01	837 #	225	-0-	-612 B	-1284	225 3		N	-0-			-0-
*02	756 #	263	-0-	-493 B	-1777	263 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1409 CANCELLED UNDERAGE -> -368												
*03	775 #	308	-0-	-467 B	-1876	308 3		N	-0-			-0-
04	750 #	1238	-0-	488 B	-1388	1238 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30 #	24	-0-	-6 B	-47	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-55	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01	31 #	26	-0-	-5 B	-60	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	28 #	34	-0-	6 B	-54	34	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-29	CANCELLED UNDERAGE ->		-25									
*03	31 #	26	-0-	-5 B	-34	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	26	-0-	-4 B	-38	26	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

*11	2800 R	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
12	2863 R	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
*01	1705 #	1382	-0-	-323 B	-323	1382	3			N	-0-					-0-
*02	1540 #	1616	-0-	76 B	-247	1616	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-247												
*03	1705 #	1778	-0-	73 B	-174	1778	3			N	-0-					-0-
*04	2768 R	2942	-0-	174 B	-0-	2942	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

*11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

*11	300 #	480	-0-	180 B	-862	469	3	11	4	Y	-0-					-0-
12	310 #	552	-0-	242 B	-620	551	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01	310 #	497	-0-	187 B	-433	488	3	9	4	Y	-0-					-0-
*02	280 #	412	-0-	132 B	-301	408	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-301									
*03	DLQ G-10	336	-0-	336 B	336	300	3	16	4	Y	18	17	1			1
						20	9									
04	DLQ G-10	500	-0-	500 B	836	500	3			Y	-0-	1	1			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

*11	90 #	23	-0-	-67 B	-1058	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	124 #	30	-0-	-94 B	-1152	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01	124 #	28	-0-	-96 B	-1248	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	112 #	25	-0-	-87 B	-1335	25	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-462	CANCELLED UNDERAGE ->		-873									
*03	31 #	31	-0-	-0- B	-462	29	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	25	-0-	-5 B	-467	25	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
*11	2430 #	2122	-0-	-308	B	-1892	2122	3			N	-0-			-0-
12	2511 #	2134	-0-	-377	B	-2269	2134	3			N	-0-			-0-
*01	2511 #	612	-0-	-1899	B	-4168	612	3			N	-0-			-0-
*02	2268 #	676	-0-	-1592	B	-5760	676	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4679	CANCELLED UNDERAGE ->		-1081								
*03	2201 #	829	-0-	-1372	B	-6051	829	3			N	-0-			-0-
04	2130 #	2603	-0-	473	B	-5578	2603	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

*11	360 #	313	-0-	-47	B	-374	313	3			N	-0-			-0-
12	372 #	292	-0-	-80	B	-454	292	3			N	-0-			-0-
*01	372 #	83	-0-	-289	B	-743	83	3			N	-0-			-0-
*02	308 #	160	-0-	-148	B	-891	160	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-642	CANCELLED UNDERAGE ->		-249								
*03	310 #	213	-0-	-97	B	-739	213	3			N	-0-			-0-
04	300 #	388	-0-	88	B	-651	388	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

*11	641 R	641	-0-	-0-	B	-0-	626	3	15	4	Y	-0-			-0-
12	735 R	735	-0-	-0-	B	-0-	734	3	1	4	Y	-0-			-0-
*01	662 R	662	-0-	-0-	B	-0-	650	3	12	4	Y	-0-			-0-
*02	560 #	554	-0-	-6	B	-6	554	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6											
*03	DLQ G-10	376	-0-	376	B	370	357	3	19	4	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	361	-0-	361	B	731	361	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*11	960 #	848	-0-	-112	B	-861	848	3			N	-0-			-0-
12	992 #	830	-0-	-162	B	-1023	830	3			N	-0-			-0-
*01	992 #	170	-0-	-822	B	-1845	170	3			N	-0-			-0-
*02	868 #	316	-0-	-552	B	-2397	316	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1840	CANCELLED UNDERAGE ->		-557								
*03	868 #	373	-0-	-495	B	-2335	373	3			N	-0-			-0-
04	840 #	1069	-0-	229	B	-2106	1069	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

*11	60 #	29	-0-	-31	B	-56	28	3	1	4	Y	-0-			-0-
12	62 #	40	-0-	-22	B	-78	39	3	1	4	Y	-0-			-0-
*01	62 #	34	-0-	-28	B	-106	33	3	1	4	Y	-0-			-0-
*02	56 #	38	-0-	-18	B	-124	38	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-124											
*03	31 #	44	-0-	13	B	-111	42	3	2	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	40	-0-	10	B	-101	40	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

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
*11	30 #	23	-0-	-7 B	-79	22	3	1	4	Y	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1 B	-80	29	3	1	4	Y	-0-			-0-
*01	31 #	28	-0-	-3 B	-83	27	3	1	4	Y	-0-			-0-
*02	28 #	25	-0-	-3 B	-86	25	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-53							
*03	31 #	31	-0-	-0- B	-33	29	3	2	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5 B	-38	25	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	30 #	22	-0-	-8 B	-136	21	3	1	4	Y	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-142	24	3	1	4	Y	-0-			-0-
*01	31 #	25	-0-	-6 B	-148	24	3	1	4	Y	-0-			-0-
*02	28 #	23	-0-	-5 B	-153	23	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-120							
*03	31 #	28	-0-	-3 B	-36	27	3	1	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-38	28	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	240 #	153	-0-	-87 B	-803	149	3	4	4	N	-0-			-0-
12	248 #	205	-0-	-43 B	-846	204	3	1	4	N	-0-			-0-
*01	186 #	161	-0-	-25 B	-871	158	3	3	4	N	-0-			-0-
*02	140 #	143	-0-	3 B	-868	143	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-480	CANCELLED UNDERAGE ->		-388							
*03	155 #	143	-0-	-12 B	-492	136	3	7	4	N	-0-			-0-
04	210 #	106	-0-	-104 B	-596	106	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	810 #	637	-0-	-173 B	-1411	637	3			N	-0-			-0-
12	837 #	629	-0-	-208 B	-1619	629	3			N	-0-			-0-
*01	806 #	20	-0-	-786 B	-2405	20	3			N	-0-			-0-
*02	728 #	48	-0-	-680 B	-3085	48	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2068	CANCELLED UNDERAGE ->		-1017							
*03	651 #	66	-0-	-585 B	-2653	66	3			N	-0-			-0-
04	630 #	821	-0-	191 B	-2462	821	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	720 #	525	-0-	-195 B	-848	525	3			N	-0-			-0-
12	744 #	532	-0-	-212 B	-1060	532	3			N	-0-			-0-
*01	744 #	-0-	-0-	-744 B	-1804					N	-0-			-0-
*02	672 #	-0-	-0-	-672 B	-2476					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2048	CANCELLED UNDERAGE ->		-428							
*03	558 #	26	-0-	-532 B	-2580	26	3			N	-0-			-0-
04	540 #	818	-0-	278 B	-2302	818	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	30 #	21	-0-	-9 B	-191	20 3	1 4	Y	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-197	24 3	1 4	Y	-0-			-0-
*01	31 #	26	-0-	-5 B	-202	25 3	1 4	Y	-0-			-0-
*02	28 #	22	-0-	-6 B	-208	22 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44	CANCELLED UNDERAGE ->	-164						
*03	31 #	24	-0-	-7 B	-51	23 3	1 4	Y	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-53	28 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

*11	270 #	195	-0-	-75 B	-245	195 3		N	-0-			-0-
12	279 #	205	-0-	-74 B	-319	205 3		N	-0-			-0-
*01	248 #	177	-0-	-71 B	-390	177 3		N	-0-			-0-
*02	224 #	152	-0-	-72 B	-462	152 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-393	CANCELLED UNDERAGE ->	-69						
*03	217 #	204	-0-	-13 B	-406	204 3		N	-0-			-0-
04	210 #	314	-0-	104 B	-302	314 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

*11	570 #	514	-0-	-56 B	-1119	463 3 40 9	11 4	Y	36	37 1		1
12	589 #	361	-0-	-228 B	-1347	315 3 45 9	1 4	Y	41	41 1		1
*01	496 #	157	-0-	-339 B	-1686	113 3 42 9	2 4	Y	38	38 1		1
*02	476 #	226	-0-	-250 B	-1936	191 3	35 9	Y	32	32 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1528	CANCELLED UNDERAGE ->	-408						
*03	186 #	302	-0-	116 B	-1412	246 3 43 9	13 4	Y	39	38 1		2
04	180 #	100	-0-	-80 B	-1492	66 3	34 9	Y	31	32 1		1

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

*11	30 #	29	-0-	-1 B	-1	28 3	1 4	Y	-0-			-0-
12	39 R	40	-0-	1 B	-0-	39 3	1 4	Y	-0-			-0-
*01	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	33 3	1 4	Y	-0-			-0-
*02	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	42 3	2 4	Y	-0-			-0-
*04	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

*11	60 #	5	-0-	-55 B	-3248	5 3		N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-3310			N	-0-			-0-
*01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-3341			N	-0-			-0-
*02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-3369			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-744	CANCELLED UNDERAGE ->	-2625						
*03	10 #	-0-	-0-	-10 B	-754			N	-0-			-0-
04	5 #	22	-0-	17 B	-737	22 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

*11	30 #	43	-0-	13 B	-169	42 3	1 4	Y	-0-			-0-
12	31 #	40	-0-	9 B	-160	39 3	1 4	Y	-0-			-0-
*01	31 #	34	-0-	3 B	-157	33 3	1 4	Y	-0-			-0-
*02	28 #	38	-0-	10 B	-147	38 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-147						
*03	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	42 3	2 4	Y	-0-			-0-
*04	40 R	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
*11	330 #	270	-0-	-60	B	-1287	270	3			N	-0-					-0-
12	341 #	242	-0-	-99	B	-1386	242	3			N	-0-					-0-
*01	341 #	-0-	-0-	-341	B	-1727					N	-0-					-0-
*02	308 #	-0-	-0-	-308	B	-2035					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1175		CANCELLED UNDERAGE ->		-860									
*03	279 #	6	-0-	-273	B	-1448	6	3			N	-0-					-0-
04	270 #	355	-0-	85	B	-1363	355	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

*11	71 R	78	-0-	7	B	-0-	76	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	59 R	59	-0-	-0-	B	-0-	58	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01	44 R	44	-0-	-0-	B	-0-	29	3	1	4	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	62 R	62	-0-	-0-	B	-0-	27	3	35	9	Y	32	31	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	27	3	1	4	Y	39	38	1			2
							43	9									
*04	786 R	786	-0-	-0-	B	-0-	752	3	34	9	Y	31	32	1			1

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

*11	180 #	151	-0-	-29	B	-722	147	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	186 #	147	-0-	-39	B	-761	146	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01	186 #	132	-0-	-54	B	-815	130	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	140 #	558	-0-	418	B	-397	558	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-397													
*03	155 #	105	-0-	-50	B	-447	100	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	150 #	103	-0-	-47	B	-494	103	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

*11	840 #	610	-0-	-230	B	-971	596	3	14	4	N	-0-					-0-
12	868 #	625	-0-	-243	B	-1214	624	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	868 #	573	-0-	-295	B	-1509	562	3	11	4	N	-0-					-0-
*02	644 #	636	-0-	-8	B	-1517	636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1066		CANCELLED UNDERAGE ->		-451									
*03	713 #	789	-0-	76	B	-990	749	3	40	4	N	-0-					-0-
04	600 #	798	-0-	198	B	-792	798	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

*11	330 #	165	-0-	-165	B	-366	165	3			N	-0-					-0-
12	341 #	299	-0-	-42	B	-408	299	3			N	-0-					-0-
*01	341 #	310	-0-	-31	B	-439	310	3			N	-0-					-0-
*02	308 #	239	-0-	-69	B	-508	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-338		CANCELLED UNDERAGE ->		-170									
*03	310 #	308	-0-	-2	B	-340	308	3			N	-0-					-0-
04	300 #	354	-0-	54	B	-286	354	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	30 #	29	-0-	-1 B	-90	28	3	1	4	Y	-0-			-0-
12	31 #	40	-0-	9 B	-81	39	3	1	4	Y	-0-			-0-
*01	31 #	34	-0-	3 B	-78	33	3	1	4	Y	-0-			-0-
*02	28 #	38	-0-	10 B	-68	38	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->		-67							
*03	43 R	44	-0-	1 B	-0-	42	3	2	4	Y	-0-			-0-
*04	40 R	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			Y	-0-			-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
*11	60 #	55	-0-	-5 B	-113	54	3	1	4	Y	-0-			-0-
12	62 #	40	-0-	-22 B	-135	39	3	1	4	Y	-0-			-0-
*01	62 #	34	-0-	-28 B	-163	33	3	1	4	Y	-0-			-0-
*02	56 #	38	-0-	-18 B	-181	38	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-73	CANCELLED UNDERAGE ->		-108							
*03	31 #	44	-0-	13 B	-60	42	3	2	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	40	-0-	10 B	-50	40	3			Y	-0-			-0-

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
11 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	270 #	132	-0-	-138 B	-524	129	3	3	4	Y	-0-			-0-
12	248 #	161	-0-	-87 B	-611	160	3	1	4	Y	-0-			-0-
*01	186 #	135	-0-	-51 B	-662	132	3	3	4	Y	-0-			-0-
*02	168 #	49	-0-	-119 B	-781	49	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-781										
*03	186 #	57	-0-	-129 B	-910	54	3	3	4	Y	-0-			-0-
04	150 #	144	-0-	-6 B	-916	144	3			Y	-0-			-0-

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
*11	30 #	29	-0-	-1 B	-204	28	3	1	4	Y	-0-			-0-
12	31 #	40	-0-	9 B	-195	39	3	1	4	Y	-0-			-0-
*01	31 #	34	-0-	3 B	-192	33	3	1	4	Y	-0-			-0-
*02	28 #	38	-0-	10 B	-182	38	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->		-181							
*03	43 R	44	-0-	1 B	-0-	42	3	2	4	Y	-0-			-0-
*04	40 R	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			Y	-0-			-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
*11	330 #	296	-0-	-34 B	-58	289	3	7	4	N	-0-			-0-
12	341 #	287	-0-	-54 B	-112	286	3	1	4	N	-0-			-0-
*01	341 #	260	-0-	-81 B	-193	255	3	5	4	N	-0-			-0-
*02	308 #	175	-0-	-133 B	-326	175	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-315	CANCELLED UNDERAGE ->		-11							
*03	341 #	172	-0-	-169 B	-484	163	3	9	4	N	-0-			-0-
04	300 #	137	-0-	-163 B	-647	137	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 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
*11	180 #	132	-0-	-48 B	-291	129 3	3 4	Y	-0-			-0-
12	186 #	133	-0-	-53 B	-344	132 3	1 4	Y	-0-			-0-
*01	186 #	88	-0-	-98 B	-442	86 3	2 4	Y	-0-			-0-
*02	168 #	33	-0-	-135 B	-577	33 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-365	CANCELLED UNDERAGE ->		-212						
*03	124 #	45	-0-	-79 B	-444	43 3	2 4	Y	-0-			-0-
04	120 #	40	-0-	-80 B	-524	40 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

*11	30 #	23	-0-	-7 B	-79	22 3	1 4	Y	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1 B	-80	29 3	1 4	Y	-0-			-0-
*01	31 #	28	-0-	-3 B	-83	27 3	1 4	Y	-0-			-0-
*02	28 #	25	-0-	-3 B	-86	25 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-53						
*03	31 #	31	-0-	-0- B	-33	29 3	2 4	Y	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5 B	-38	25 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

*11	30 #	22	-0-	-8 B	-48	21 3	1 4	Y	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-54	24 3	1 4	Y	-0-			-0-
*01	31 #	25	-0-	-6 B	-60	24 3	1 4	Y	-0-			-0-
*02	28 #	23	-0-	-5 B	-65	23 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-32						
*03	31 #	28	-0-	-3 B	-36	27 3	1 4	Y	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-38	28 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

*11	300 #	33	-0-	-267 B	-1309	32 3	1 4	Y	-0-			-0-
12	155 #	52	-0-	-103 B	-1412	51 3	1 4	Y	-0-			-0-
*01	93 #	37	-0-	-56 B	-1468	36 3	1 4	Y	-0-			-0-
*02	84 #	-0-	-0-	-84 B	-1552			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1102	CANCELLED UNDERAGE ->		-450						
*03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1164			Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60 B	-1224			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

*11	330 #	5	-0-	-325 B	-998	4 3	1 4	Y	-0-			-0-
12	341 #	7	-0-	-334 B	-1332	6 3	1 4	Y	-0-			-0-
*01	341 #	6	-0-	-335 B	-1667	5 3	1 4	Y	-0-			-0-
*02	308 #	-0-	-0-	-308 B	-1975			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1324	CANCELLED UNDERAGE ->		-651						
*03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-1324			Y	-0-			-0-
04 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-1324			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
*11	330 #	625	-0-	295 B	-912	610	3	15	4	Y	-0-					-0-
12	341 #	868	-0-	527 B	-385	867	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01	341 #	713	-0-	372 B	-13	700	3	13	4	Y	-0-					-0-
*02	328 R	341	-0-	13 B	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	837 #	304	-0-	-533 B	-533	289	3	15	4	Y	-0-					-0-
04	840 #	403	-0-	-437 B	-970	403	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	600 #	211	-0-	-389 B	-1652	206	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	465 #	423	-0-	-42 B	-1694	422	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01	465 #	416	-0-	-49 B	-1743	408	3	8	4	Y	-0-					-0-
*02	420 #	362	-0-	-58 B	-1801	362	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1143 CANCELLED UNDERAGE -> -658																
*03	434 #	449	-0-	15 B	-1128	426	3	23	4	Y	-0-					-0-
04	420 #	418	-0-	-2 B	-1130	418	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30 #	40	-0-	10 B	-41	21	3	1	4	Y	16	16	1			1
						18	9									
12	31 #	25	-0-	-6 B	-47	24	3	1	4	Y	-0-	1	1			-0-
*01	31 #	25	-0-	-6 B	-53	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	28 #	23	-0-	-5 B	-58	23	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -17 CANCELLED UNDERAGE -> -41																
*03	31 #	28	-0-	-3 B	-20	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-22	28	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	300 #	943	-0-	643 B	-1864	919	3	22	4	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	310 #	1101	-0-	791 B	-1073	1099	3	2	4	Y	-0-					-0-
*01	310 #	1030	-0-	720 B	-353	1011	3	19	4	Y	-0-					-0-
*02	561 R	914	-0-	353 B	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1140 R	1140	-0-	-0- B	-0-	1083	3	57	4	Y	-0-					-0-
*04	1104 R	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	120 #	29	-0-	-91 B	-359	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	40	-0-	9 B	-350	39	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01	31 #	34	-0-	3 B	-347	33	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	28 #	38	-0-	10 B	-337	38	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -263 CANCELLED UNDERAGE -> -74																
*03	31 #	44	-0-	13 B	-250	42	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	40	-0-	10 B	-240	40	3			Y	-0-					-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
*11	540 #	589	-0-	49 B	-336	539 3	13 4	Y	34	35 1		1
						37 9						
12	558 #	487	-0-	-71 B	-407	441 3	1 4	Y	41	41 1		1
						45 9						
*01	558 #	549	-0-	-9 B	-416	497 3	10 4	Y	38	38 1		1
						42 9						
*02	504 #	579	-0-	75 B	-341	566 3	13 9	Y	12	12 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-80	CANCELLED UNDERAGE ->		-261						
*03	651 #	615	-0-	-36 B	-116	584 3	31 4	Y	-0-	1 1		-0-
04	600 #	640	-0-	40 B	-76	640 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

*11	232 R	232	-0-	-0- B	-0-	227 3	5 4	Y	-0-			-0-
12	291 R	291	-0-	-0- B	-0-	290 3	1 4	Y	-0-			-0-
*01	254 R	254	-0-	-0- B	-0-	249 3	5 4	Y	-0-			-0-
*02	97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	310 #	78	-0-	-232 B	-232	74 3	4 4	Y	-0-			-0-
04	270 #	79	-0-	-191 B	-423	79 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

*11	60 #	22	-0-	-38 B	-266	21 3	1 4	N	-0-			-0-
12	62 #	25	-0-	-37 B	-303	24 3	1 4	N	-0-			-0-
*01	62 #	25	-0-	-37 B	-340	24 3	1 4	N	-0-			-0-
*02	28 #	23	-0-	-5 B	-345	23 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-151	CANCELLED UNDERAGE ->		-194						
*03	31 #	28	-0-	-3 B	-154	27 3	1 4	N	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-156	28 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

*11	120 #	33	-0-	-87 B	-554	32 3	1 4	Y	-0-			-0-
12	124 #	38	-0-	-86 B	-640	37 3	1 4	Y	-0-			-0-
*01	124 #	32	-0-	-92 B	-732	31 3	1 4	Y	-0-			-0-
*02	112 #	33	-0-	-79 B	-811	33 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-435	CANCELLED UNDERAGE ->		-376						
*03	31 #	45	-0-	14 B	-421	43 3	2 4	Y	-0-			-0-
04	30 #	138	-0-	108 B	-313	138 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

*11	90 #	33	-0-	-57 B	-424	32 3	1 4	Y	-0-			-0-
12	93 #	34	-0-	-59 B	-483	33 3	1 4	Y	-0-			-0-
*01	93 #	34	-0-	-59 B	-542	33 3	1 4	Y	-0-			-0-
*02	56 #	34	-0-	-22 B	-564	2 3	32 9	Y	29	28 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-261	CANCELLED UNDERAGE ->		-303						
*03	31 #	63	-0-	32 B	-229	19 3	1 4	Y	39	38 1		2
						43 9						
04	30 #	44	-0-	14 B	-215	31 3	13 9	Y	12	13 1		1

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

*11	480 #	538	-0-	58 B	-548	525 3	13 4	Y	-0-			-0-
12	527 #	726	-0-	199 B	-349	725 3	1 4	Y	-0-			-0-
*01	527 #	516	-0-	-11 B	-360	506 3	10 4	Y	-0-			-0-
*02	476 #	451	-0-	-25 B	-385	451 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-36	CANCELLED UNDERAGE ->		-349						
*03	558 #	514	-0-	-44 B	-80	488 3	26 4	Y	-0-			-0-
04	690 #	609	-0-	-81 B	-161	609 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 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
*11	1440 #	1539	-0-	99 B	-3280	1502	3	36	4	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1488 #	1774	-0-	286 B	-2994	1762	3	3	4	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
*01	1488 #	1599	-0-	111 B	-2883	1560	3	30	4	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
*02	1344 #	1134	-0-	-210 B	-3093	1134	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-245	CANCELLED UNDERAGE ->	-2848										
*03	1488 #	1207	-0-	-281 B	-526	1146	3	61	4	Y	-0-					-0-
04	1440 #	1102	-0-	-338 B	-864	1101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

*11	1410 #	993	-0-	-417 B	-987	970	3	23	4	Y	-0-					-0-
12	1457 #	1140	-0-	-317 B	-1304	1138	3	2	4	Y	-0-					-0-
*01	1457 #	1014	-0-	-443 B	-1747	995	3	19	4	Y	-0-					-0-
*02	1316 #	771	-0-	-545 B	-2292	771	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1994	CANCELLED UNDERAGE ->	-298										
*03 DLQ G-10		947	-0-	947 B	-1047	899	3	48	4	Y	-0-					-0-
04 DLQ G-10		1246	-0-	1246 B	199	1246	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

*11	990 #	736	-0-	-254 B	-1595	736	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	714	-0-	-309 B	-1904	714	3			N	-0-					-0-
*01	961 #	-0-	-0-	-961 B	-2865					N	-0-					-0-
*02	868 #	-0-	-0-	-868 B	-3733					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2739	CANCELLED UNDERAGE ->	-994										
*03	775 #	6	-0-	-769 B	-3508	6	3			N	-0-					-0-
04	750 #	810	-0-	60 B	-3448	810	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

*11	30 #	24	-0-	-6 B	-47	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-55	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01	31 #	26	-0-	-5 B	-60	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	28 #	24	-0-	-4 B	-64	24	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->	-31										
*03	31 #	24	-0-	-7 B	-40	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	26	-0-	-4 B	-44	26	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

*11	60 #	29	-0-	-31 B	-234	28	3	1	4	N	-0-					-0-
12	62 #	40	-0-	-22 B	-256	39	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	62 #	34	-0-	-28 B	-284	33	3	1	4	N	-0-					-0-
*02	56 #	38	-0-	-18 B	-302	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-132	CANCELLED UNDERAGE ->	-170										
*03	31 #	44	-0-	13 B	-119	42	3	2	4	N	-0-					-0-
04	30 #	40	-0-	10 B	-109	40	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

*11	300 #	306	-0-	6 B	-234	299	3	7	4	Y	-0-					-0-
12	310 #	361	-0-	51 B	-183	360	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01	310 #	366	-0-	56 B	-127	359	3	7	4	Y	-0-					-0-
*02	280 #	260	-0-	-20 B	-147	260	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->	-114										
*03	372 #	388	-0-	16 B	-17	368	3	20	4	Y	-0-					-0-
*04	375 R	392	-0-	17 B	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	840 #	712	-0-	-128	B	-600	712	3		N	-0-			-0-
12	868 #	698	-0-	-170	B	-770	698	3		N	-0-			-0-
*01	868 #	43	-0-	-825	B	-1595	43	3		N	-0-			-0-
*02	784 #	96	-0-	-688	B	-2283	96	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1849		CANCELLED UNDERAGE ->		-434						
*03	837 #	88	-0-	-749	B	-2598	88	3		N	-0-			-0-
04	720 #	955	-0-	235	B	-2363	955	3		N	-0-			-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	881 R	881	-0-	-0-	B	-0-	860	3	21 4	N	-0-			-0-
12	884 R	884	-0-	-0-	B	-0-	883	3	1 4	N	-0-			-0-
*01	806 #	771	-0-	-35	B	-35	757	3	14 4	N	-0-			-0-
*02	812 #	732	-0-	-80	B	-115	732	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-115										
*03	899 #	985	-0-	86	B	-29	935	3	50 4	N	-0-			-0-
04	870 #	617	-0-	-253	B	-282	617	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	360 #	280	-0-	-80	B	-403	273	3	7 4	Y	-0-			-0-
12	372 #	676	-0-	304	B	-99	675	3	1 4	Y	-0-			-0-
*01	425 R	524	-0-	99	B	-0-	514	3	10 4	Y	-0-			-0-
*02	336 #	332	-0-	-4	B	-4	332	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4										
*03	682 #	597	-0-	-85	B	-89	567	3	30 4	Y	-0-			-0-
04	660 #	660	-0-	-0-	B	-89	660	3		Y	-0-			-0-

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
*11	960 #	725	-0-	-235	B	-1892	725	3		N	-0-			-0-
12	992 #	732	-0-	-260	B	-2152	732	3		N	-0-			-0-
*01	930 #	37	-0-	-893	B	-3045	37	3		N	-0-			-0-
*02	812 #	91	-0-	-721	B	-3766	91	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2421		CANCELLED UNDERAGE ->		-1345						
*03	744 #	75	-0-	-669	B	-3090	75	3		N	-0-			-0-
04	720 #	952	-0-	232	B	-2858	952	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	600 #	463	-0-	-137	B	-844	463	3		N	-0-			-0-
12	620 #	431	-0-	-189	B	-1033	431	3		N	-0-			-0-
*01	620 #	16	-0-	-604	B	-1637	16	3		N	-0-			-0-
*02	560 #	-0-	-0-	-560	B	-2197				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1694		CANCELLED UNDERAGE ->		-503						
*03	465 #	-0-	-0-	-465	B	-2159				N	-0-			-0-
04	450 #	658	-0-	208	B	-1951	658	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 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
*11	352 R	352	-0-	-0- B	-0-	305 3	7 4	Y	36	37 1		1
						40 9						
12	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	173 3	1 4	Y	41	41 1		1
						45 9						
*01	186 #	120	-0-	-66 B	-66	77 3	1 4	Y	38	38 1		1
						42 9						
*02	168 #	88	-0-	-80 B	-146	53 3	35 9	Y	32	32 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -146												
*03	248 #	212	-0-	-36 B	-182	160 3	9 4	Y	39	38 1		2
						43 9						
04	240 #	120	-0-	-120 B	-302	86 3	34 9	Y	31	32 1		1

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

*11	330 #	256	-0-	-74 B	-252	256 3		N	-0-			-0-
12	341 #	268	-0-	-73 B	-325	268 3		N	-0-			-0-
*01	310 #	143	-0-	-167 B	-492	143 3		N	-0-			-0-
*02	280 #	200	-0-	-80 B	-572	200 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -476 CANCELLED UNDERAGE -> -96												
*03	279 #	246	-0-	-33 B	-509	246 3		N	-0-			-0-
04	270 #	369	-0-	99 B	-410	369 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

*11	360 #	166	-0-	-194 B	-1032	162 3	4 4	Y	-0-			-0-
12	372 #	164	-0-	-208 B	-1240	163 3	1 4	Y	-0-			-0-
*01	248 #	76	-0-	-172 B	-1412	75 3	1 4	Y	-0-			-0-
*02	224 #	106	-0-	-118 B	-1530	106 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -970 CANCELLED UNDERAGE -> -560												
*03	155 #	77	-0-	-78 B	-1048	73 3	4 4	Y	-0-			-0-
04	150 #	84	-0-	-66 B	-1114	84 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

*11	1290 #	1140	-0-	-150 B	-1022	1140 3		N	-0-			-0-
12	1333 #	1123	-0-	-210 B	-1232	1123 3		N	-0-			-0-
*01	1333 #	433	-0-	-900 B	-2132	433 3		N	-0-			-0-
*02	1204 #	586	-0-	-618 B	-2750	586 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2100 CANCELLED UNDERAGE -> -650												
*03	1178 #	711	-0-	-467 B	-2567	711 3		N	-0-			-0-
04	1140 #	1371	-0-	231 B	-2336	1371 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1213 R	1213	-0-	-0- B	-0-	1185 3	28 4	Y	-0-			-0-
12	1323 R	1323	-0-	-0- B	-0-	1321 3	2 4	Y	-0-			-0-
*01	1192 R	1192	-0-	-0- B	-0-	1170 3	22 4	Y	-0-			-0-
*02	840 #	719	-0-	-121 B	-121	719 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -121												
*03	1116 #	690	-0-	-426 B	-547	655 3	35 4	Y	-0-			-0-
04	1080 #	655	-0-	-425 B	-972	655 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

*11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

*11	360 #	249	-0-	-111 B	-511	249 3		N	-0-			-0-
12	372 #	167	-0-	-205 B	-716	167 3		N	-0-			-0-
*01	372 #	19	-0-	-353 B	-1069	19 3		N	-0-			-0-
*02	308 #	-0-	-0-	-308 B	-1377			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1070 CANCELLED UNDERAGE -> -307												
*03	279 #	15	-0-	-264 B	-1334	15 3		N	-0-			-0-
04	240 #	258	-0-	18 B	-1316	258 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

*11	1080 #	977	-0-	-103 B	-1162	977 3		N	-0-			-0-
12	1116 #	968	-0-	-148 B	-1310	968 3		N	-0-			-0-
*01	1116 #	314	-0-	-802 B	-2112	314 3		N	-0-			-0-
*02	980 #	438	-0-	-542 B	-2654	438 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1792 CANCELLED UNDERAGE -> -862												
*03	1023 #	548	-0-	-475 B	-2267	548 3		N	-0-			-0-
04	990 #	1155	-0-	165 B	-2102	1155 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

*11	1020 #	884	-0-	-136 B	-1111	884 3		N	-0-			-0-
12	1054 #	863	-0-	-191 B	-1302	863 3		N	-0-			-0-
*01	1054 #	87	-0-	-967 B	-2269	87 3		N	-0-			-0-
*02	952 #	201	-0-	-751 B	-3020	201 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2258 CANCELLED UNDERAGE -> -762												
*03	899 #	229	-0-	-670 B	-2928	229 3		N	-0-			-0-
04	870 #	-0-	-0-	-870 B	-3798			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

*11	330 #	259	-0-	-71 B	-320	259 3		N	-0-			-0-
12	341 #	244	-0-	-97 B	-417	244 3		N	-0-			-0-
*01	341 #	8	-0-	-333 B	-750	8 3		N	-0-			-0-
*02	308 #	20	-0-	-288 B	-1038	20 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -881 CANCELLED UNDERAGE -> -157												
*03	279 #	20	-0-	-259 B	-1140	20 3		N	-0-			-0-
04	270 #	286	-0-	16 B	-1124	286 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 #	395	-0-	5 B	-142	395 3		Y	-0-			24
12	403 #	405	-0-	2 B	-140	405 3		Y	-0-			24
01	403 #	389	-0-	-14 B	-154	389 3		Y	-0-			24
02	364 #	360	-0-	-4 B	-158	360 3		Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-75	CANCELLED UNDERAGE ->		-83					
03	403 #	406	-0-	3 B	-72	406 3		Y	-0-			24
04	390 #	379	-0-	-11 B	-83	379 3		Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

11	630 #	637	-0-	7 B	-245	637 3		Y	-0-			54
12	651 #	657	-0-	6 B	-239	657 3		Y	-0-			54
01	651 #	673	-0-	22 B	-217	673 3		Y	-0-			54
02	588 #	585	-0-	-3 B	-220	585 3		Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-118	CANCELLED UNDERAGE ->		-102					
03	651 #	646	-0-	-5 B	-123	646 3		Y	-0-			54
04	660 #	622	-0-	-38 B	-161	622 3		Y	-0-			54

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

11	2910 #	1140	-0-	-1770 B	-6916	1119 2	21 9	N	19	23 1		2
12	3007 #	-0-	-0-	-3007 B	-9923			N	-0-	2 1		-0-
01	3007 #	-0-	-0-	-3007 B	-12930			N	44	38 1		6
02	2716 #	2528	-0-	-188 B	-13118	2494 2	34 9	N	31	33 1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8257	CANCELLED UNDERAGE ->		-4861					
03	2728 #	NO RPT	-0-	-2728 B	-10985			N	NO RPT			4
04	1140 #	2891	-0-	1751 B	-9234	2891 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

11	DLQ G-10	202	-0-	202 B	-2497	202 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	137	-0-	137 B	-2360	137 2		Y	-0-			-0-
01	0 #	77	-0-	77 B	-2283	77 2		Y	-0-			-0-
02	0 #	495	-0-	495 B	-1788	495 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1788					
03	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-217			Y	NO RPT			-0-
04	210 #	335	-0-	125 B	-92	335 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

11	720 #	385	-0-	-335 B	-3509	385 2		N	-0-			-0-
12	899 #	-0-	-0-	-899 B	-4408			N	-0-			-0-
01	1209 #	780	-0-	-429 B	-4837	780 2		N	-0-			-0-
02	1092 #	949	-0-	-143 B	-4980	949 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1806	CANCELLED UNDERAGE ->		-3174					
03	961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-2767			N	NO RPT			-0-
04	390 #	918	-0-	528 B	-2239	918 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3					
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
11	600 #	364	-0-	-236 B	-744	364	2			N	-0-					-0-
12	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-1953					N	-0-					-0-
01	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-3162					N	-0-					-0-
02	980 #	-0-	-0-	-980 B	-4142					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3634	CANCELLED UNDERAGE ->		-508									
03	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-4564					N	NO RPT					-0-
04	360 #	-0-	-0-	-360 B	-4924					N	-0-					-0-

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
11	240 #	227	-0-	-13 B	-411	227	2			N	-0-					-0-
12	527 #	18	-0-	-509 B	-920	18	2			N	-0-					-0-
01	527 #	14	-0-	-513 B	-1433	14	2			N	-0-					-0-
02	476 #	65	-0-	-411 B	-1844	65	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1446	CANCELLED UNDERAGE ->		-398									
03	465 #	NO RPT	-0-	-465 B	-1911					N	NO RPT					-0-
04	240 #	38	-0-	-202 B	-2113	38	2			N	-0-					-0-

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
11	570 #	176	-0-	-394 B	-1102	175	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	589 #	-0-	-0-	-589 B	-1691					N	-0-					-0-
01	589 #	656	-0-	67 B	-1624	655	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	504 #	563	-0-	59 B	-1565	561	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1111	CANCELLED UNDERAGE ->		-454									
03	465 #	NO RPT	-0-	-465 B	-1576					N	NO RPT					-0-
04	180 #	413	-0-	233 B	-1343	411	2	2	9	N	2	2	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11 DLQ G-10		762	-0-	762 B	2083	762	2			Y	-0-					-0-
12 DLQ G-10		1093	-0-	1093 B	3176	1093	2			Y	-0-					-0-
01	4289 R	1113	-0-	-3176 B	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
02	1296 R	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-1116					Y	NO RPT					-0-
04	1050 #	1304	-0-	254 B	-862	1304	2			Y	-0-					-0-

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
11	600 #	532	-0-	-68 B	-68	532	2			Y	-0-					-0-
12	1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-1091					Y	-0-					-0-
01	1054 #	116	-0-	-938 B	-2029	116	2			Y	-0-					-0-
02	952 #	454	-0-	-498 B	-2527	454	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2527												
03	961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-3488					Y	NO RPT					-0-
04	540 #	906	-0-	366 B	-3122	906	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990 #	364	-0-	-626 B	-731	364	2			N	-0-					-0-
12	1023 #	423	-0-	-600 B	-1331	423	2			N	-0-					-0-
01	992 #	920	-0-	-72 B	-1403	920	2			N	-0-					-0-
02	840 #	869	-0-	29 B	-1374	869	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1374												
03	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-2304					N	NO RPT					-0-
04	420 #	833	-0-	413 B	-1891	833	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
*08	591 R	591	-0-	-0- B	-0-	538	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	DLQ G-10	607	-0-	607 B	607	607	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	654	-0-	654 B	1261	654	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	455	-0-	455 B	1716	455	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	615	-0-	615 B	2331	615	2			Y	-0-					-0-
*01	2720 R	389	-0-	-2331 B	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*02	664 R	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	794 R	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
*04	807 R	807	-0-	-0- B	-0-	803	2	4	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

11	990 #	429	-0-	-561 B	-1518	423	2	6	9	N	5	6	1			1
12	961 #	-0-	-0-	-961 B	-2479					N	-0-	1	1			-0-
01	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-3595					N	-0-					-0-
02	1008 #	1081	-0-	73 B	-3522	1073	2	8	9	N	7	6	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3176 CANCELLED UNDERAGE -> -346																
03	1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-4292					N	NO RPT					1
04	420 #	1068	-0-	648 B	-3644	1049	2	19	9	N	17	15	1			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	DLQ G-10	112	-0-	112 B	-1116	112	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	265	-0-	265 B	-851	265	2			Y	-0-					-0-
01	0 #	323	-0-	323 B	-528	323	2			Y	-0-					-0-
02	0 #	265	-0-	265 B	-263	265	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -263																
03	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-279					Y	NO RPT					-0-
04	270 #	244	-0-	-26 B	-305	244	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

11	660 #	252	-0-	-408 B	-1960	234	2	18	9	N	16	16	1			2
12	868 #	-0-	-0-	-868 B	-2828					N	15	16	1			1
01	868 #	240	-0-	-628 B	-3456	223	2	17	9	N	15	14	1			2
02	560 #	609	-0-	49 B	-3407	590	2	19	9	N	17	17	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2008 CANCELLED UNDERAGE -> -1399																
03	589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-2597					N	NO RPT					2
04	240 #	503	-0-	263 B	-2334	481	2	22	9	N	20	20	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

11	DLQ G-10	535	-0-	535 B	-4795	535	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1767	-0-	1767 B	-3028	1767	2			Y	-0-					-0-
01	0 #	1297	-0-	1297 B	-1731	1297	2			Y	-0-					-0-
02	0 #	1139	-0-	1139 B	-592	1139	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -592																
03	1767 #	NO RPT	-0-	-1767 B	-1767					Y	NO RPT					-0-
04	1710 #	1160	-0-	-550 B	-2317	1160	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

11	DLQ G-10	287	-0-	287 B	1646	274	2	13	9	Y	12	13	1			2
12	DLQ G-10	237	-0-	237 B	1883	220	2	17	9	Y	15	14	1			3
01	1883 R	-0-	-0-	-1883 B	-0-					Y	13	14	1			2
02	786 R	786	-0-	-0- B	-0-	777	2	9	9	Y	8	9	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-682					Y	NO RPT					1
04	300 #	830	-0-	530 B	-152	811	2	19	9	Y	17	15	1			3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
11	DLQ G-10	456	-0-	456	B	2737	442	2	14	9	Y	13	13	1		-0-
12	DLQ G-10	608	-0-	608	B	3345	597	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
01	4353 R	1008	-0-	-3345	B	-0-	977	2	31	9	Y	28	28	1		-0-
02	935 R	935	-0-	-0-	B	-0-	903	2	32	9	Y	29	29	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	B	-1116					Y	NO RPT				-0-
04	600 #	780	-0-	180	B	-936	770	2	10	9	Y	9	10	1		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

11	534	412	-0-	-122	B	848	412	2			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	848					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	848					N	-0-				-0-
02	1439 R	591	-0-	-848	B	-0-	591	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	961 #	NO RPT	-0-	-961	B	-961					N	NO RPT				-0-
04	420 #	859	-0-	439	B	-522	859	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

11	1260 #	583	-0-	-677	B	-2870	583	2			N	-0-				-0-
12	1302 #	-0-	-0-	-1302	B	-4172					N	-0-				-0-
01	1302 #	557	-0-	-745	B	-4917	557	2			N	-0-				-0-
02	1176 #	792	-0-	-384	B	-5301	792	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3109 CANCELLED UNDERAGE -> -2192																
03	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	B	-4411					N	NO RPT				-0-
04	570 #	742	-0-	172	B	-4239	742	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	870 #	1818	-0-	948	B	-1266	1818	2			N	-0-				-0-
12	2790 #	1721	-0-	-1069	B	-2335	1721	2			N	-0-				-0-
01	2790 #	547	-0-	-2243	B	-4578	547	2			N	-0-				-0-
02	2520 #	1258	-0-	-1262	B	-5840	1258	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4574 CANCELLED UNDERAGE -> -1266																
03	2263 #	NO RPT	-0-	-2263	B	-6837					N	NO RPT				-0-
04	1830 #	1292	-0-	-538	B	-7375	1292	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 #	537	-0-	357 B	-1177	537 2		N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186 B	-1363			N	-0-			-0-
01	806 #	-0-	-0-	-806 B	-2169			N	-0-			-0-
02	728 #	-0-	-0-	-728 B	-2897			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1720 CANCELLED UNDERAGE -> -1177												
03	806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-2526			N	NO RPT			-0-
04	540 #	-0-	-0-	-540 B	-3066			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

11	DLQ G-10	1460	-0-	1460 B	4696	1460 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3891	-0-	3891 B	8587	3891 2		Y	-0-			-0-
01	10199 R	1612	-0-	-8587 B	-0-	1612 2		Y	-0-			-0-
02	1767 R	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3906 #	NO RPT	-0-	-3906 B	-3906			Y	NO RPT			-0-
04	3780 #	3207	-0-	-573 B	-4479	3207 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

11	DLQ G-10	101	-0-	101 B	-88	101 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	165	-0-	165 B	77	165 2		Y	-0-			-0-
01	77 R	-0-	-0-	-77 B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-217			Y	NO RPT			-0-
*04	337 R	554	-0-	217 B	-0-	554 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	136 R	231	-0-	95 B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
12	775 #	-0-	-0-	-775 B	-775			N	-0-			-0-
01	775 #	124	-0-	-651 B	-1426	124 2		N	-0-			-0-
02	644 #	329	-0-	-315 B	-1741	329 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1741												
03	589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-2330			N	NO RPT			-0-
04	240 #	488	-0-	248 B	-2082	488 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
11	1320 #	403	-0-	-917 B	-4192	403	2			N	-0-					-0-
12	1364 #	-0-	-0-	-1364 B	-5556					N	-0-					-0-
01	1147 #	743	-0-	-404 B	-5960	743	2			N	-0-					-0-
02	952 #	969	-0-	17 B	-5943	969	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3052 CANCELLED UNDERAGE -> -2891																
03	992 #	NO RPT	-0-	-992 B	-4044					N	NO RPT					-0-
04	390 #	959	-0-	569 B	-3475	959	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

11	DLQ G-10	214	-0-	214 B	625	214	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	440	-0-	440 B	1065	440	2			Y	-0-					-0-
01	1306 R	241	-0-	-1065 B	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	353 R	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-496					Y	NO RPT					-0-
04	420 #	387	-0-	-33 B	-529	387	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

11	1380 #	375	-0-	-1005 B	-5476	375	2			N	-0-					-0-
12	2015 #	844	-0-	-1171 B	-6647	844	2			N	-0-					-0-
01	2015 #	774	-0-	-1241 B	-7888	774	2			N	-0-					-0-
02	1316 #	1252	-0-	-64 B	-7952	1252	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4086 CANCELLED UNDERAGE -> -3866																
03	837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-4923					N	NO RPT					-0-
04	810 #	1693	-0-	883 B	-4040	1693	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	DLQ G-10	232	-0-	232 B	-2563	232	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	268	-0-	268 B	-2295	268	2			Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2295					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2295					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2295																
03	620 #	NO RPT	-0-	-620 B	-620					Y	NO RPT					-0-
04	270 #	802	-0-	532 B	-88	802	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

11	360 #	188	-0-	-172 B	-172	188	2			N	-0-					-0-
12	620 #	-0-	-0-	-620 B	-792					N	-0-					-0-
01	651 #	267	-0-	-384 B	-1176	267	2			N	-0-					-0-
02	588 #	102	-0-	-486 B	-1662	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1662																
03	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-2158					N	NO RPT					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180 B	-2338					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

11	DLQ G-10	115	-0-	115 B	476	111	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	DLQ G-10	87	-0-	87 B	563	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	576 R	13	-0-	-563 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-372					Y	NO RPT					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120 B	-492					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 #	517	-0-	-323 B	-4630	517	2		N	-0-			-0-
12	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-6149				N	-0-			-0-
01	1519 #	539	-0-	-980 B	-7129	539	2		N	-0-			-0-
02	1316 #	865	-0-	-451 B	-7580	865	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3273	CANCELLED UNDERAGE ->	-4307								
03	1271 #	NO RPT	-0-	-1271 B	-4544				N	NO RPT			-0-
04	510 #	896	-0-	386 B	-4158	896	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

11	60 #	51	-0-	-9 B	-235	51	2		N	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124 B	-359				N	-0-			-0-
01	124 #	62	-0-	-62 B	-421	62	2		N	-0-			-0-
02	112 #	52	-0-	-60 B	-481	52	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-255	CANCELLED UNDERAGE ->	-226								
03	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-379				N	NO RPT			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60 B	-439				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150 #	168	-0-	18 B	-333	168	2		N	-0-			-0-
12	341 #	88	-0-	-253 B	-586	88	2		N	-0-			-0-
01	341 #	89	-0-	-252 B	-838	89	2		N	-0-			-0-
02	308 #	20	-0-	-288 B	-1126	20	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-793	CANCELLED UNDERAGE ->	-333								
03	341 #	NO RPT	-0-	-341 B	-1134				N	NO RPT			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180 B	-1314				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

11	810 #	419	-0-	-391 B	-2143	419	2		N	-0-			-0-
12	1302 #	3	-0-	-1299 B	-3442	3	2		N	-0-			-0-
01	1302 #	845	-0-	-457 B	-3899	845	2		N	-0-			-0-
02	1036 #	1028	-0-	-8 B	-3907	1028	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2155	CANCELLED UNDERAGE ->	-1752								
03	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-3085				N	NO RPT			-0-
04	420 #	922	-0-	502 B	-2583	922	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	384	-0-	-36 B	-36	384	2			N	-0-					-0-
12	837	#	-0-	-0-	-837 B	-873					N	-0-					-0-
01	1023	#	15	-0-	-1008 B	-1881	15	2			N	-0-					-0-
02	924	#	-0-	-0-	-924 B	-2805					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2805																	
03	899	#	NO RPT	-0-	-899 B	-3704					N	NO RPT					-0-
04	390	#	-0-	-0-	-390 B	-4094					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	109	-0-	-221 B	-891	109	2			N	-0-					-0-
12	558	#	9	-0-	-549 B	-1440	9	2			N	-0-					-0-
01	589	#	268	-0-	-321 B	-1761	268	2			N	-0-					-0-
02	532	#	105	-0-	-427 B	-2188	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1518 CANCELLED UNDERAGE -> -670																	
03	558	#	NO RPT	-0-	-558 B	-2076					N	NO RPT					-0-
04	120	#	1	-0-	-119 B	-2195	1	2			N	-0-					-0-

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
11	1	#	1	-0-	-0- B	-9	1	2			N	-0-					-0-
12	1	#	2	-0-	1 B	-8	2	2			N	-0-					-0-
01	1	#	1	-0-	-0- B	-8	1	2			N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1 B	-9					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1 CANCELLED UNDERAGE -> -8																	
03	2	#	NO RPT	-0-	-2 B	-3					N	NO RPT					-0-
04	2	#	-0-	-0-	-2 B	-5					N	-0-					-0-

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
*08	31	#	-0-	-0-	-31 B	-1110					Y	11	11	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	#	17	-0-	17 B	-1093	4	2	13	9	Y	12	11	1			1
*10	14B	DENY	60	-0-	60 B	-1033	48	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
11	14B	DENY	21	-0-	21 B	-1012	17	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	14B	DENY	20	-0-	20 B	-992	20	2			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	352	-0-	352 B	-640	352	2			Y	-0-					-0-
02		56	#	135	-0-	79 B	-561	135	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -561																	
03		31	#	NO RPT	-0-	-31 B	-31				Y	NO RPT					-0-
04		30	#	-0-	-0-	-30 B	-61				Y	-0-					-0-

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
11	688	R	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	1426	#	-0-	-0-	-1426 B	-1426					N	-0-					-0-
01	1891	#	-0-	-0-	-1891 B	-3317					N	-0-					-0-
02	1708	#	530	-0-	-1178 B	-4495	530	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4495																	
03	1612	#	NO RPT	-0-	-1612 B	-6107					N	NO RPT					-0-
04	690	#	1693	-0-	1003 B	-5104	1693	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
11	77 R	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	124 #	4	-0-	-120	B	-120	4	2			N	-0-					-0-
01	248 #	105	-0-	-143	B	-263	105	2			N	-0-					-0-
02	224 #	72	-0-	-152	B	-415	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -415																	
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	B	-601					N	NO RPT					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	B	-691					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

11	369 R	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	372 #	9	-0-	-363	B	-363	9	2			N	-0-					-0-
01	372 #	23	-0-	-349	B	-712	23	2			N	-0-					-0-
02	336 #	263	-0-	-73	B	-785	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -785																	
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	B	-1157					N	NO RPT					-0-
04	360 #	407	-0-	47	B	-1110	407	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

11	390 #	151	-0-	-239	B	-271	151	2			N	-0-					-0-
12	372 #	6	-0-	-366	B	-637	6	2			N	-0-					-0-
01	403 #	179	-0-	-224	B	-861	179	2			N	-0-					-0-
02	364 #	66	-0-	-298	B	-1159	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1159																	
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	B	-1531					N	NO RPT					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	B	-1681					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

11	660 #	274	-0-	-386	B	-2200	274	2			N	-0-					-0-
12	713 #	-0-	-0-	-713	B	-2913					N	-0-					-0-
01	713 #	-0-	-0-	-713	B	-3626					N	-0-					-0-
02	616 #	-0-	-0-	-616	B	-4242					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2456 CANCELLED UNDERAGE -> -1786																	
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	B	-3107					N	NO RPT					-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	B	-3377					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

*07	217 #	-0-	-0-	-217	B	-3445					N	25	24	1			1
*08	0 #	1192	-0-	1192	B	-2253	1161	2	31	9	N	28	28	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 #	1481	-0-	1481	B	-772	1449	2	32	9	N	29	29	1			1
*10	774 R	1546	-0-	772	B	-0-	1512	2	34	9	N	31	31	1			1
*11	1434 R	1434	-0-	-0-	B	-0-	1409	2	25	9	N	23	23	1			1
12	1378 R	1378	-0-	-0-	B	-0-	1352	2	26	9	N	24	24	1			1
01	1147 #	1094	-0-	-53	B	-53	1071	2	23	9	N	21	21	1			1
02	1036 #	1083	-0-	47	B	-6	1055	2	28	9	N	25	25	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6																	
03	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	B	-1153					N	NO RPT					1
04	1110 #	1477	-0-	367	B	-786	1449	2	28	9	N	25	25	1			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
11	137	R	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	341	#	-0-	-0-	-341 B	-341					N	-0-					-0-
02	308	#	-0-	-0-	-308 B	-649					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -649																	
03	341	#	NO RPT	-0-	-341 B	-990					N	NO RPT					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150 B	-1140					N	-0-					-0-

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
11	810	#	672	-0-	-138 B	-138	672	2			N	-0-					-0-
12	1612	#	-0-	-0-	-1612 B	-1750					N	-0-					-0-
01	1829	#	1533	-0-	-296 B	-2046	1533	2			N	-0-					-0-
02	1652	#	497	-0-	-1155 B	-3201	497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3201																	
03	1643	#	NO RPT	-0-	-1643 B	-4844					N	NO RPT					-0-
04	660	#	-0-	-0-	-660 B	-5504					N	-0-					-0-

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
11	630	#	306	-0-	-324 B	-2226	306	2			N	-0-					-0-
12	899	#	-0-	-0-	-899 B	-3125					N	-0-					-0-
01	899	#	532	-0-	-367 B	-3492	532	2			N	-0-					-0-
02	700	#	767	-0-	67 B	-3425	767	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1590 CANCELLED UNDERAGE -> -1835																	
03	713	#	NO RPT	-0-	-713 B	-2303					N	NO RPT					-0-
04	300	#	713	-0-	413 B	-1890	713	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	311	-0-	-289 B	-2501	311	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	-0-	-0-	-1147 B	-3648					N	-0-					-0-
01	1147	#	262	-0-	-885 B	-4533	262	2			N	-0-					-0-
02	896	#	1001	-0-	105 B	-4428	1001	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2321 CANCELLED UNDERAGE -> -2107																	
03	837	#	NO RPT	-0-	-837 B	-3158					N	NO RPT					-0-
04	300	#	729	-0-	429 B	-2729	729	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	554	-0-	194 B	-485	537	2	17	9	N	15	15	1			2
12	1147	#	806	-0-	-341 B	-826	732	2	74	9	N	67	64	1			5
01	1457	#	1249	-0-	-208 B	-1034	1192	2	57	9	N	52	50	1			7
02	1316	#	1240	-0-	-76 B	-1110	1149	2	91	9	N	83	79	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -625 CANCELLED UNDERAGE -> -485																	
03	1457	#	1300	-0-	-157 B	-782	1189	2	111	9	N	101	101	1			11
04	780	#	1034	-0-	254 B	-528	925	2	109	9	N	99	100	1			10

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-6868					Y	33	38	1			4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-6868					Y	-0-	4	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-6868					Y	-0-					-0-
02	0	#	2461	-0-	2461 B	-4407	2429	2	32	9	Y	29	25	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4407																	
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					4
*04	2982	R	2982	-0-	-0- B	-0-	2960	2	22	9	Y	20	20	1			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	404	-0-	404	B	-2592	360	2	44	9	Y	40	41	1		-0-
12	DLQ G-10	61	-0-	61	B	-2531	37	2	24	9	Y	22	22	1		-0-
01	0 #	637	-0-	637	B	-1894	617	2	20	9	Y	18	18	1		-0-
02	0 #	864	-0-	864	B	-1030	842	2	22	9	Y	20	20	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1030																
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	B	-62					Y	NO RPT				-0-
*04	1732 R	1794	-0-	62	B	-0-	1769	2	25	9	Y	23	23	1		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-8965					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-8965					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-8965					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8965					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8965																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

11	DLQ G-10	795	-0-	795	B	-2290	762	2	33	9	Y	30	31	1		-0-
12	DLQ G-10	2284	-0-	2284	B	-6	2205	2	79	9	Y	72	71	1		1
01	1735 R	1741	-0-	6	B	-0-	1678	2	63	9	Y	57	57	1		1
02	1669 R	1669	-0-	-0-	B	-0-	1626	2	43	9	Y	39	40	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	B	-2046					Y	NO RPT				-0-
04	1980 #	1786	-0-	-194	B	-2240	1716	2	70	9	Y	64	63	1		1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

11	960 #	872	-0-	-88	B	-2376	837	2	35	9	N	32	32	1		4
12	899 #	1193	-0-	294	B	-2082	1161	2	32	9	N	29	31	1		2
01	744 #	538	-0-	-206	B	-2288	513	2	25	9	N	23	22	1		3
02	672 #	671	-0-	-1	B	-2289	631	2	40	9	N	36	34	1		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -818 CANCELLED UNDERAGE -> -1471																
03	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	B	-1996					N	NO RPT				5
04	1140 #	634	-0-	-506	B	-2502	590	2	44	9	N	40	40	1		4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

11	DLQ G-10	1510	-0-	1510	B	-3617	1510	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	1443	-0-	1443	B	-2174	1443	2			Y	-0-				-0-
01	0 #	1294	-0-	1294	B	-880	1294	2			Y	-0-				-0-
02	185 R	1065	-0-	880	B	-0-	1065	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	B	-1550					Y	NO RPT				-0-
04	1500 #	1087	-0-	-413	B	-1963	1087	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

11	1830 #	1438	-0-	-392	B	-5363	1438	2			N	-0-				-0-
12	1891 #	1385	-0-	-506	B	-5869	1385	2			N	-0-				-0-
01	1705 #	1303	-0-	-402	B	-6271	1303	2			N	-0-				-0-
02	1428 #	1203	-0-	-225	B	-6496	1203	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1902 CANCELLED UNDERAGE -> -4594																
03	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	B	-3421					N	NO RPT				-0-
04	1440 #	1443	-0-	3	B	-3418	1443	2			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
11	570 #	441	-0-	-129 B	-2157	441	2		N	-0-			-0-
12	1209 #	818	-0-	-391 B	-2548	818	2		N	-0-			-0-
01	1209 #	613	-0-	-596 B	-3144	613	2		N	-0-			-0-
02	1008 #	933	-0-	-75 B	-3219	933	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1191	CANCELLED UNDERAGE ->		-2028						
03	992 #	NO RPT	-0-	-992 B	-2183				N	NO RPT			-0-
04	780 #	1038	-0-	258 B	-1925	1038	2		N	-0-			-0-

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
11	150 #	139	-0-	-11 B	-358	139	2		N	-0-			-0-
12	155 #	193	-0-	38 B	-320	193	2		N	-0-			-0-
01	124 #	88	-0-	-36 B	-356	88	2		N	-0-			-0-
02	112 #	120	-0-	8 B	-348	120	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-131	CANCELLED UNDERAGE ->		-217						
03	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-286				N	NO RPT			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150 B	-436				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2 #	-0-	-0-	-2 B	-24				N	-0-			-0-
12	0 #	1	-0-	1 B	-23	1	2		N	-0-			-0-
01	0 #	1	-0-	1 B	-22	1	2		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7	CANCELLED UNDERAGE ->		-15						
03	1 #	NO RPT	-0-	-1 B	-8				N	NO RPT			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1 B	-9				N	-0-			-0-

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
11	2010 #	211	-0-	-1799 B	-9649	211	2		N	-0-			-0-
12	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-12036				N	-0-			-0-
01	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-14423				N	-0-			-0-
02	1232 #	-0-	-0-	-1232 B	-15655				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9455	CANCELLED UNDERAGE ->		-6200						
03	434 #	NO RPT	-0-	-434 B	-9889				N	NO RPT			-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210 B	-10099				N	-0-			-0-

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
11	270 #	211	-0-	-59 B	-805	211	2		N	-0-			-0-
12	620 #	1	-0-	-619 B	-1424	1	2		N	-0-			-0-
01	620 #	-0-	-0-	-620 B	-2044				N	-0-			-0-
02	532 #	138	-0-	-394 B	-2438	138	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1692	CANCELLED UNDERAGE ->		-746						
03	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-2219				N	NO RPT			-0-
04	210 #	501	-0-	291 B	-1928	501	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400 #	345	-0-	-2055 B	-9648	345	2		N	-0-			-0-
12	2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-12345				N	-0-			-0-
01	2697 #	507	-0-	-2190 B	-14535	507	2		N	-0-			-0-
02	1120 #	949	-0-	-171 B	-14706	949	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8866	CANCELLED UNDERAGE ->		-5840						
03	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-9579				N	NO RPT			-0-
04	360 #	1112	-0-	752 B	-8827	1112	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480 #	1097	-0-	617 B	-1122	1097	2			N	-0-					-0-
12	1643 #	654	-0-	-989 B	-2111	654	2			N	-0-					-0-
01	1643 #	624	-0-	-1019 B	-3130	624	2			N	-0-					-0-
02	1260 #	913	-0-	-347 B	-3477	913	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2355	CANCELLED UNDERAGE ->		-1122										
03	1147 #	NO RPT	-0-	-1147 B	-3502					N	NO RPT					-0-
04	1110 #	1044	-0-	-66 B	-3568	1044	2			N	-0-					-0-

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
11	570 #	368	-0-	-202 B	-1967	368	2			N	-0-					-0-
12	992 #	6	-0-	-986 B	-2953	6	2			N	-0-					-0-
01	992 #	549	-0-	-443 B	-3396	549	2			N	-0-					-0-
02	812 #	809	-0-	-3 B	-3399	809	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1634	CANCELLED UNDERAGE ->		-1765										
03	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-2502					N	NO RPT					-0-
04	360 #	847	-0-	487 B	-2015	847	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410 #	318	-0-	-1092 B	-6572	318	2			N	-0-					-0-
12	1457 #	-0-	-0-	-1457 B	-8029					N	-0-					-0-
01	992 #	941	-0-	-51 B	-8080	941	2			N	-0-					-0-
02	784 #	883	-0-	99 B	-7981	883	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3286	CANCELLED UNDERAGE ->		-4695										
03	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-4061					N	NO RPT					-0-
04	330 #	759	-0-	429 B	-3632	759	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540 #	198	-0-	-342 B	-2736	190	2	8	9	N	7	8	1			1
12	651 #	526	-0-	-125 B	-2861	515	2	11	9	N	10	10	1			1
01	651 #	26	-0-	-625 B	-3486	14	2	12	9	N	11	10	1			2
02	532 #	464	-0-	-68 B	-3554	445	2	19	9	N	17	17	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1241	CANCELLED UNDERAGE ->		-2313										
03	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-1768					N	NO RPT					2
04	510 #	-0-	-0-	-510 B	-2278					N	20	20	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	636	-0-	636 B	3147	622	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	DLQ G-10	1003	-0-	1003 B	4150	975	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	5180 R	1030	-0-	-4150 B	-0-	999	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	1101 R	1101	-0-	-0- B	-0-	1069	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1240 #	NO RPT	-0-	-1240 B	-1240					Y	NO RPT					-0-
04	960 #	1177	-0-	217 B	-1023	1143	2	34	9	Y	31	32	1			-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 #: 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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-93				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-93				N	-0-			-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3	B	-96				N	-0-			-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3	B	-99				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6		CANCELLED UNDERAGE ->	-93							
03	3 #	NO RPT	-0-	-3	B	-9				N	NO RPT			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-9				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

11	414 R	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
12	527 #	469	-0-	-58	B	-58	469	2		Y	-0-			-0-
01	527 #	441	-0-	-86	B	-144	438	2	3 4	Y	-0-			-0-
02	364 #	364	-0-	-0-	B	-144	350	2	14 4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-144										
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	B	-609				Y	NO RPT			-0-
04	450 #	557	-0-	107	B	-502	557	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

11	1290 #	1309	-0-	19	B	-1300	1309	2		N	-0-			-0-
12	1395 #	1203	-0-	-192	B	-1492	1203	2		N	-0-			-0-
01	1550 #	143	-0-	-1407	B	-2899	143	2		N	-0-			-0-
02	1400 #	791	-0-	-609	B	-3508	791	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2251		CANCELLED UNDERAGE ->	-1257							
03	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	B	-3615				N	NO RPT			-0-
04	1320 #	1003	-0-	-317	B	-3932	1003	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

11	1410 #	1290	-0-	-120	B	-2849	1290	2		N	-0-			-0-
12	1674 #	1482	-0-	-192	B	-3041	1482	2		N	-0-			-0-
01	1736 #	855	-0-	-881	B	-3922	855	2		N	-0-			-0-
02	1568 #	1235	-0-	-333	B	-4255	1235	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1526		CANCELLED UNDERAGE ->	-2729							
03	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	B	-3076				N	NO RPT			-0-
04	1440 #	1567	-0-	127	B	-2949	1567	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-124					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-124					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-124					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-124					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -124																	
03	14B2 EXT	1333	-0-	1333	B	1333	1333	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1423	-0-	1423	B	2756	1405	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

11	DLQ G-10	195	-0-	195	B	-949	181	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	DLQ G-10	572	-0-	572	B	-377	498	2	74	9	Y	67	66	1			1
01	116 R	493	-0-	377	B	-0-	407	2	86	9	Y	78	78	1			1
02	441 R	441	-0-	-0-	B	-0-	344	2	97	9	Y	88	88	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	B	-558					Y	NO RPT					1
04	540 #	415	-0-	-125	B	-683	381	2	34	9	Y	31	32	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

11	DLQ G-10	360	-0-	360	B	970	360	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	159	-0-	159	B	1129	159	2			Y	-0-					-0-
01	1129 R	-0-	-0-	-1129	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	B	-682					Y	NO RPT					-0-
04	360 #	-0-	-0-	-360	B	-1042					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

11	DLQ G-10	652	-0-	652	B	-633	652	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	634	-0-	634	B	1	612	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
*01	144 R	143	-0-	-1	B	-0-	126	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	638 R	638	-0-	-0-	B	-0-	617	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	B	-558					Y	NO RPT					-0-
04	540 #	669	-0-	129	B	-429	647	2	22	9	Y	20	20	1			-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 #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1056	-0-	1056 B	-196	1056	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-196				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-196				Y	-0-			-0-
02	497 R	693	-0-	196 B	-0-	693	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-775				Y	NO RPT			-0-
*04	1778 R	2553	-0-	775 B	-0-	2553	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 2512 - 2678

11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 03/08/2013													

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946

11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 07/20/2014													

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-283				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-283				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-283				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-283				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -283													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	2133	-0-	2133 B	-9092	2025	2	108	9	Y	98	98	1			1
12	DLQ G-10	2198	-0-	2198 B	-6894	2080	2	118	9	Y	107	107	1			1
01	0 #	1961	-0-	1961 B	-4933	1881	2	80	9	Y	73	73	1			1
02	0 #	1847	-0-	1847 B	-3086	1815	2	32	9	Y	29	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3086																
03	2108 #	NO RPT	-0-	-2108 B	-2108					Y	NO RPT					-0-
04	2040 #	2126	-0-	86 B	-2022	2092	2	34	9	Y	31	32	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

11	1043 R	1416	-0-	373 B	-0-	1407	2	9	9	N	8	9	1			-0-
12	1194 R	1194	-0-	-0- B	-0-	1183	2	11	9	N	10	10	1			-0-
01	2566 R	2566	-0-	-0- B	-0-	2538	2	28	9	N	25	25	1			-0-
02	2238 R	2238	-0-	-0- B	-0-	2206	2	32	9	N	29	29	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1457 #	NO RPT	-0-	-1457 B	-1457					N	NO RPT					-0-
04	1410 #	1824	-0-	414 B	-1043	1741	2	83	9	N	75	75	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

11	2130 #	1497	-0-	-633 B	-633	1497	2			N	-0-					-0-
12	3069 #	2639	-0-	-430 B	-1063	2639	2			N	-0-					-0-
01	3069 #	6	-0-	-3063 B	-4126	6	2			N	-0-					-0-
02	2772 #	3035	-0-	263 B	-3863	3035	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3863																
03	3069 #	NO RPT	-0-	-3069 B	-6932					N	NO RPT					-0-
04	2550 #	3161	-0-	611 B	-6321	3161	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006

11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 08/09/2014																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

11	DLQ G-10	842	-0-	842 B	-5525	842	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	918	-0-	918 B	-4607	911	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	0 #	1789	-0-	1789 B	-2818	1706	2	83	9	Y	75	74	1			1
02	0 #	1607	-0-	1607 B	-1211	1510	2	97	9	Y	88	88	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1211																
03	2883 #	NO RPT	-0-	-2883 B	-2883					Y	NO RPT					1
04	900 #	1345	-0-	445 B	-2438	1270	2	75	9	Y	68	69	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570 #	2364	-0-	-4206 B	-5145	2353	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	6789 #	5241	-0-	-1548 B	-6693	5206	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	6696 #	4129	-0-	-2567 B	-9260	4051	2	78	9	Y	71	70	1			1
02	5600 #	5348	-0-	-252 B	-9512	5261	2	87	9	Y	79	80	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9512																
03	5859 #	NO RPT	-0-	-5859 B	-15371					Y	NO RPT					-0-
04	5070 #	5632	-0-	562 B	-14809	5533	2	99	9	Y	90	90	1			-0-

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

11	DLQ G-10	2443	-0-	2443 B	4150	2412	2	31	9	Y	28	27	1			3
12	DLQ G-10	2590	-0-	2590 B	6740	2587	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
01	6799 R	59	-0-	-6740 B	-0-	28	2	31	9	Y	28	24	1			4
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1860 #	NO RPT	-0-	-1860 B	-1860					Y	NO RPT					-0-
04	1800 #	-0-	-0-	-1800 B	-3660					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

11	2078 R	2078	-0-	-0- B	-0-	2043	2	35	9	Y	32	33	1			-0-
12	2401 R	2401	-0-	-0- B	-0-	2361	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
01	2987 R	2987	-0-	-0- B	-0-	2956	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	1793 R	1793	-0-	-0- B	-0-	1761	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2108 #	1944	-0-	-164 B	-164	1915	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
*04	2040 #	2045	-0-	5 B	-159	2045	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

11	215 R	215	-0-	-0- B	-0-	143	2	72	9	Y	65	65	1			1
12	153 R	153	-0-	-0- B	-0-	103	2	50	9	Y	45	46	1			-0-
01	156 R	156	-0-	-0- B	-0-	106	2	50	9	Y	45	44	1			1
02	112 R	112	-0-	-0- B	-0-	81	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-217					Y	NO RPT					-0-
04	210 #	139	-0-	-71 B	-288	105	2	34	9	Y	31	32	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930 #	173	-0-	-757 B	-1331	137	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	899 #	222	-0-	-677 B	-2008	182	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
01	961 #	155	-0-	-806 B	-2814	123	2	1	4	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
02	868 #	439	-0-	-429 B	-3243	392	2	15	4	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3222 CANCELLED UNDERAGE -> -21																
03	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-3315					Y	NO RPT					-0-
04	90 #	244	-0-	154 B	-3161	210	2	34	9	Y	31	32	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

11	DLQ G-10	226	-0-	226 B	544	190	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	DLQ G-10	250	-0-	250 B	794	210	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
01	937 R	143	-0-	-794 B	-0-	115	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	63	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-124					Y	NO RPT					-0-
04	120 #	233	-0-	113 B	-11	199	2	34	9	Y	31	32	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

*08	2170 #	2868	-0-	698 B	-6028	2839	2	29	9	N	26	26	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	870 #	2406	-0-	1536 B	-4492	2406	2			N	-0-					-0-
10	1581 #	2213	-0-	632 B	-3860	2213	2			N	-0-					-0-
11	1530 #	873	-0-	-657 B	-4517	873	2			N	-0-					-0-
12	2883 #	1303	-0-	-1580 B	-6097	1303	2			N	-0-					-0-
01	2883 #	9	-0-	-2874 B	-8971	9	2			N	-0-					-0-
02	2240 #	691	-0-	-1549 B	-10520	691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6660 CANCELLED UNDERAGE -> -3860																
03	2201 #	NO RPT	-0-	-2201 B	-8861					N	NO RPT					-0-
04	1260 #	2145	-0-	885 B	-7976	2145	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-5434					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-5434					Y	-0-					-0-
EXEMPT SWR-10_____ 12/24/2014																

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

11	2190 #	991	-0-	-1199 B	-2887	991	2			N	-0-					-0-
12	2263 #	946	-0-	-1317 B	-4204	946	2			N	-0-					-0-
01	2263 #	1190	-0-	-1073 B	-5277	1190	2			N	-0-					-0-
02	1988 #	1202	-0-	-786 B	-6063	1202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5482 CANCELLED UNDERAGE -> -581																
03	1147 #	NO RPT	-0-	-1147 B	-6629					N	NO RPT					-0-
04	990 #	1546	-0-	556 B	-6073	1546	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

11	DLQ G-10	627	-0-	627 B	-3487	598	2	29	9	Y	26	29	1			-0-
12	DLQ G-10	1259	-0-	1259 B	-2228	1187	2	72	9	Y	65	64	1			1
01	0 #	910	-0-	910 B	-1318	884	2	26	9	Y	24	25	1			-0-
02	0 #	879	-0-	879 B	-439	837	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -439																
03	1209 #	NO RPT	-0-	-1209 B	-1209					Y	NO RPT					-0-
04	1170 #	900	-0-	-270 B	-1479	831	2	69	9	Y	63	63	1			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
11	DLQ G-10	4187	-0-	4187 B	11948	4187	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	3942	-0-	3942 B	15890	3942	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2590	-0-	2590 B	18480	2590	2			N	-0-					-0-
02	14418	3310	-0-	-11108 B	7372	3300	2	10	9	N	9	8	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7372																
03	4340 #	NO RPT	-0-	-4340 B	3032					N	NO RPT					1
*04	7019 R	3987	-0-	-3032 B	-0-	3968	2	19	9	N	17	15	1			3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

11	DLQ G-10	2640	-0-	2640 B	-633	2640	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2903	-0-	2903 B	2270	2903	2			Y	-0-					-0-
01	4148 R	1878	-0-	-2270 B	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
02	1356 R	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2914 #	NO RPT	-0-	-2914 B	-2914					Y	NO RPT					-0-
04	2820 #	1543	-0-	-1277 B	-4191	1543	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

11	660 #	476	-0-	-184 B	-1073	465	2	11	9	N	10	11	1			1
12	682 #	615	-0-	-67 B	-1140	598	2	17	9	N	15	15	1			1
01	682 #	72	-0-	-610 B	-1750	59	2	13	9	N	12	11	1			2
02	616 #	-0-	-0-	-616 B	-2366					N	3	5	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1618 CANCELLED UNDERAGE -> -748																
03	620 #	-0-	-0-	-620 B	-2238					N	21	19	1			2
04	600 #	-0-	-0-	-600 B	-2838					N	20	20	1			2

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

11	330 #	288	-0-	-42 B	-76	288	2			N	-0-					-0-
12	341 #	268	-0-	-73 B	-149	268	2			N	-0-					-0-
01	341 #	220	-0-	-121 B	-270	220	2			N	-0-					-0-
02	308 #	177	-0-	-131 B	-401	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -401																
*03	310 #	216	-0-	-94 B	-495	216	2			N	-0-					-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300 B	-795					N	-0-					-0-

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

11	390 #	218	-0-	-172 B	-813	218	3			N	-0-					-0-
12	403 #	180	-0-	-223 B	-1036	180	3			N	-0-					-0-
01	403 #	229	-0-	-174 B	-1210	229	3			N	-0-					-0-
02	364 #	84	-0-	-280 B	-1490	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1105 CANCELLED UNDERAGE -> -385																
03	217 #	194	-0-	-23 B	-1128	194	3			N	-0-					-0-
04	210 #	181	-0-	-29 B	-1157	181	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 #	63	-0-	63 B	-4	63	3			Y	-0-					-0-
12	35 R	39	-0-	4 B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-6	25	3			Y	-0-					-0-
02	47 R	53	-0-	6 B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*04	25 R	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

*05	1598 R	1598	-0-	-0- B	-0-	1558	3	40	9	Y	36	36	0			3
*06	1274 R	1274	-0-	-0- B	-0-	1232	3	42	9	Y	38	39	0			2
*07	1721 R	1721	-0-	-0- B	-0-	1679	3	42	9	Y	38	37	0			3
*08	1606 R	1606	-0-	-0- B	-0-	1559	3	47	9	Y	43	44	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1680 #	1487	-0-	-193 B	-193	1462	3	25	9	Y	23	24	0			1
*10	1736 #	1207	-0-	-529 B	-722	1185	3	22	9	Y	20	20	0			1
*11	1680 #	1287	-0-	-393 B	-1115	1247	3	40	9	Y	36	35	0			2
*12	1736 #	1294	-0-	-442 B	-1557	1269	3	25	9	Y	23	23	0			2
*01	1612 #	1301	-0-	-311 B	-1868	1270	3	31	9	Y	28	28	0			2
*02	1400 #	1258	-0-	-142 B	-2010	1241	3	17	9	Y	15	16	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2010																
*03	0 #	1351	-0-	1351 B	-659	1322	3	29	9	Y	26	25	0			2
04	1200 #	1317	-0-	117 B	-542	1287	3	30	9	Y	27	27	0			2

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2010																
*09	60 #	40	-0-	-20 B	-20	40	3			Y	-0-					-0-
*10	123 R	143	-0-	20 B	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*11	74 R	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-62					Y	-0-					-0-
*01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-124					Y	-0-					-0-
*02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-180					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -180																
03	0 #	118	-0-	118 B	-62	118	3			Y	-0-					-0-
*04	41 R	103	-0-	62 B	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

*05	13 #	8	-0-	-5 B	-248	8	3			Y	-0-					-0-
*06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-278					Y	-0-					-0-
*07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-309					Y	-0-					-0-
*08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-340					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-216					Y	-0-					-0-
*10	8 #	-0-	-0-	-8 B	-224					Y	-0-					-0-
*11	0 #	14	-0-	14 B	-210	14	3			Y	-0-					-0-
*12	0 #	14	-0-	14 B	-196	14	3			Y	-0-					-0-
*01	0 #	26	-0-	26 B	-170	26	3			Y	-0-					-0-
*02	14 #	12	-0-	-2 B	-172	12	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -40 CANCELLED UNDERAGE -> -132																
*03	14 #	7	-0-	-7 B	-47	7	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	34	-0-	4 B	-43	34	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1395 #	165	-0-	-1230	B	-2932	156	3	9	9	Y	8	8	0			1
*06	1350 #	885	-0-	-465	B	-3397	876	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
*07	1116 #	1174	-0-	58	B	-3339	1162	3	12	9	Y	11	10	0			1
*08	992 #	1491	-0-	499	B	-2840	1482	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	390 #	1759	-0-	1369	B	-1168	1748	3	11	9	Y	10	9	0			1
*10	437 R	1605	-0-	1168	B	-0-	1597	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
*11	920 R	920	-0-	-0-	B	-0-	911	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*12	983 R	983	-0-	-0-	B	-0-	973	3	10	9	Y	9	8	0			1
*01	1298 R	1298	-0-	-0-	B	-0-	1287	3	11	9	Y	10	10	0			1
*02	1531 R	1531	-0-	-0-	B	-0-	1522	3	9	9	Y	8	8	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1576 R	1576	-0-	-0-	B	-0-	1520	3	56	9	Y	51	48	0			4
*04	1491 R	1491	-0-	-0-	B	-0-	1429	3	62	9	Y	56	56	0			4

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

*05	1457 #	1087	-0-	-370	B	-2896	1072	3	15	9	Y	14	13	0			1
*06	1230 #	931	-0-	-299	B	-3195	918	3	13	9	Y	12	12	0			1
*07	1271 #	1043	-0-	-228	B	-3423	1043	3			Y	-0-	1	0			-0-
*08	1271 #	980	-0-	-291	B	-3714	980	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1050 #	607	-0-	-443	B	-2513	607	3			Y	-0-					-0-
*10	1085 #	1023	-0-	-62	B	-2575	1023	3			Y	-0-					-0-
*11	1020 #	583	-0-	-437	B	-3012	583	3			Y	-0-					-0-
*12	1054 #	437	-0-	-617	B	-3629	437	3			Y	-0-					-0-
*01	1023 #	285	-0-	-738	B	-4367	285	3			Y	-0-					-0-
*02	924 #	378	-0-	-546	B	-4913	378	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2843 CANCELLED UNDERAGE -> -2070																	
*03	0 #	594	-0-	594	B	-2249	584	3	10	9	Y	9	8	0			1
04	420 #	477	-0-	57	B	-2192	460	3	17	9	Y	15	15	0			1

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

*10	1059 R	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
*11	976 R	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
*12	976 R	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
*01	961 #	930	-0-	-31	B	-31	930	3			Y	-0-					-0-
02	868 #	855	-0-	-13	B	-44	855	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -44																	
03	892 R	936	-0-	44	B	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
04	990 #	836	-0-	-154	B	-154	836	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

*10	310 #	50	-0-	-260	B	-539	50	3			Y	-0-					-0-
*11	240 #	31	-0-	-209	B	-748	31	3			Y	-0-					-0-
*12	248 #	37	-0-	-211	B	-959	37	3			Y	-0-					-0-
*01	248 #	30	-0-	-218	B	-1177	30	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	36	-0-	-48	B	-1225	36	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1225																	
03	0 #	21	-0-	21	B	-1204	21	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	10	-0-	-20	B	-1224	10	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

*10	200 R	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*11	206 R	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*12	212 R	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*01	199 R	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	134 R	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35 R	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	11	-0-	-199	B	-199	11	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

*05	527 #	211	-0-	-316	B	-1872	211	3			Y	-0-					-0-
*06	300 #	228	-0-	-72	B	-1944	228	3			Y	-0-					-0-
*07	279 #	297	-0-	18	B	-1926	297	3			Y	-0-					-0-
*08	248 #	339	-0-	91	B	-1835	339	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	240 #	242	-0-	2	B	-1339	242	3			Y	-0-					-0-
*10	248 #	119	-0-	-129	B	-1468	119	3			Y	-0-					-0-
*11	240 #	478	-0-	238	B	-1230	478	3			Y	-0-					-0-
*12	248 #	573	-0-	325	B	-905	573	3			Y	-0-					-0-
*01	248 #	406	-0-	158	B	-747	406	3			Y	-0-					-0-
*02	224 #	465	-0-	241	B	-506	465	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -129 CANCELLED UNDERAGE -> -377																	
*03	527 R	656	-0-	129	B	-0-	473	3	183	9	Y	166	152	0			14
*04	549 R	549	-0-	-0-	B	-0-	298	3	251	9	Y	228	225	0			17

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

*10	620 #	630	-0-	10	B	-900	630	3			Y	-0-					-0-
*11	600 #	570	-0-	-30	B	-930	570	3			Y	-0-					-0-
*12	620 #	582	-0-	-38	B	-968	582	3			Y	-0-					-0-
*01	620 #	548	-0-	-72	B	-1040	548	3			Y	-0-					-0-
02	560 #	738	-0-	178	B	-862	738	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -140 CANCELLED UNDERAGE -> -722																	
03	623 R	763	-0-	140	B	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*04	718 R	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 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
*05	930 #	308	-0-	-622 B	-2029	308 3		Y	-0-			-0-
*06	900 #	462	-0-	-438 B	-2467	462 3		Y	-0-			-0-
*07	713 #	511	-0-	-202 B	-2669	511 3		Y	-0-			-0-
*08	713 #	701	-0-	-12 B	-2681	701 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	450 #	446	-0-	-4 B	-2065	446 3		Y	-0-			-0-
*10	496 #	453	-0-	-43 B	-2108	453 3		Y	-0-			-0-
*11	480 #	419	-0-	-61 B	-2169	419 3		Y	-0-			-0-
*12	496 #	364	-0-	-132 B	-2301	364 3		Y	-0-			-0-
*01	496 #	467	-0-	-29 B	-2330	467 3		Y	-0-			-0-
*02	420 #	362	-0-	-58 B	-2388	362 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -327 CANCELLED UNDERAGE -> -2061												
*03	90 R	417	-0-	327 B	-0-	417 3		Y	-0-			-0-
*04	371 R	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

*05	837 #	717	-0-	-120 B	-694	717 3		Y	-0-			-0-
*06	750 #	656	-0-	-94 B	-788	656 3		Y	-0-			-0-
*07	775 #	642	-0-	-133 B	-921	642 3		Y	-0-			-0-
*08	713 #	634	-0-	-79 B	-1000	634 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	480 #	658	-0-	178 B	-822	658 3		Y	-0-			-0-
*10	496 #	685	-0-	189 B	-633	685 3		Y	-0-			-0-
*11	480 #	672	-0-	192 B	-441	672 3		Y	-0-			-0-
*12	496 #	697	-0-	201 B	-240	697 3		Y	-0-			-0-
*01	496 #	692	-0-	196 B	-44	692 3		Y	-0-			-0-
*02	562 R	606	-0-	44 B	-0-	606 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	684 R	684	-0-	-0- B	-0-	684 3		Y	-0-			-0-
04	660 #	605	-0-	-55 B	-55	605 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

*05	1116 #	1026	-0-	-90 B	-90	1022 3	4 9	Y	4	5 0		-0-
*06	1110 #	968	-0-	-142 B	-232	962 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
*07	1147 #	978	-0-	-169 B	-401	972 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
*08	1147 #	954	-0-	-193 B	-594	948 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1020 #	885	-0-	-135 B	-729	882 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
*10	1023 #	923	-0-	-100 B	-829	919 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
*11	960 #	924	-0-	-36 B	-865	918 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
*12	992 #	1024	-0-	32 B	-833	1021 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
*01	961 #	890	-0-	-71 B	-904	890 3		Y	-0-			-0-
*02	868 #	582	-0-	-286 B	-1190	582 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -628 CANCELLED UNDERAGE -> -562												
*03	0 #	141	-0-	141 B	-487	141 3		Y	-0-			-0-
04	960 #	747	-0-	-213 B	-700	747 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 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
*05	1736 #	1637	-0-	-99 B	-987	1604	3	33	9	Y	30	30	0			2
*06	1680 #	1282	-0-	-398 B	-1385	1249	3	33	9	Y	30	30	0			2
*07	1643 #	1350	-0-	-293 B	-1678	1340	3	10	9	Y	9	10	0			1
*08	1643 #	523	-0-	-1120 B	-2798	520	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1590 #	2020	-0-	430 B	-2368	2003	3	17	9	Y	15	14	0			1
*10	1643 #	1703	-0-	60 B	-2308	1688	3	15	9	Y	14	14	0			1
*11	1320 #	939	-0-	-381 B	-2689	931	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
*12	1705 #	-0-	-0-	-1705 B	-4394					Y	6	5	0			1
*01	1705 #	-0-	-0-	-1705 B	-6099					Y	-0-	1	0			-0-
*02	1540 #	-0-	-0-	-1540 B	-7639					Y	8	7	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5331 CANCELLED UNDERAGE -> -2308																
*03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5331					Y	16	16	0			1
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-5361					Y	16	16	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

*05	744 #	795	-0-	51 B	-132	747	3	48	9	Y	44	45	0			3
*06	868 R	1000	-0-	132 B	-0-	960	3	40	9	Y	36	37	0			2
*07	933 R	933	-0-	-0- B	-0-	905	3	28	9	Y	25	25	0			2
*08	951 R	951	-0-	-0- B	-0-	919	3	32	9	Y	29	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1139 R	1139	-0-	-0- B	-0-	891	3	248	9	Y	225	212	0			14
*10	1135 R	1135	-0-	-0- B	-0-	870	3	265	9	Y	241	243	0			12
*11	990 #	918	-0-	-72 B	-72	896	3	22	9	Y	20	31	0			1
*12	1178 #	908	-0-	-270 B	-342	894	3	14	9	Y	13	13	0			1
*01	1178 #	787	-0-	-391 B	-733	769	3	18	9	Y	16	16	0			1
*02	1064 #	767	-0-	-297 B	-1030	749	3	18	9	Y	16	16	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1030																
*03	0 #	899	-0-	899 B	-131	857	3	42	9	Y	38	36	0			3
*04	654 R	785	-0-	131 B	-0-	742	3	43	9	Y	39	39	0			3

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

*05	1643 #	707	-0-	-936 B	-5078	696	3	11	9	Y	10	9	0			1
*06	1590 #	987	-0-	-603 B	-5681	975	3	12	9	Y	11	11	0			1
*07	1643 #	846	-0-	-797 B	-6478	844	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
*08	1333 #	1020	-0-	-313 B	-6791	1018	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	990 #	1022	-0-	32 B	-4658	1022	3			Y	-0-					-0-
*10	1023 #	1038	-0-	15 B	-4643	1038	3			Y	-0-					-0-
*11	990 #	1007	-0-	17 B	-4626	1007	3			Y	-0-					-0-
*12	1054 #	1051	-0-	-3 B	-4629	1051	3			Y	-0-					-0-
*01	1054 #	1025	-0-	-29 B	-4658	1025	3			Y	-0-					-0-
*02	952 #	955	-0-	3 B	-4655	955	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32 CANCELLED UNDERAGE -> -4623																
*03	1040 R	1072	-0-	32 B	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
*04	1079 R	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32 CANCELLED UNDERAGE -> -4623																
*09	780 #	36	-0-	-744 B	-1916	36	3			Y	-0-					-0-
*10	775 #	-0-	-0-	-775 B	-2691					Y	-0-					-0-
*11	750 #	-0-	-0-	-750 B	-3441					Y	-0-					-0-
*12	186 #	118	-0-	-68 B	-3509	118	3			Y	-0-					-0-
*01	62 #	257	-0-	195 B	-3314	257	3			Y	-0-					-0-
*02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-3342					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2365 CANCELLED UNDERAGE -> -977																
03	0 #	437	-0-	437 B	-1928	437	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	682	-0-	442 B	-1486	682	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 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
*05	806 #	437	-0-	-369	B	-949	437	3		N	-0-			-0-
*06	780 #	408	-0-	-372	B	-1321	408	3		N	-0-			-0-
*07	806 #	516	-0-	-290	B	-1611	516	3		N	-0-			-0-
*08	651 #	489	-0-	-162	B	-1773	489	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	420 #	472	-0-	52	B	-1310	472	3		N	-0-			-0-
*10	434 #	601	-0-	167	B	-1143	601	3		N	-0-			-0-
*11	420 #	383	-0-	-37	B	-1180	383	3		N	-0-			-0-
*12	496 #	446	-0-	-50	B	-1230	446	3		N	-0-			-0-
*01	775 #	636	-0-	-139	B	-1369	636	3		N	-0-			-0-
*02	532 #	446	-0-	-86	B	-1455	446	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -312 CANCELLED UNDERAGE -> -1143														
*03	589 #	474	-0-	-115	B	-427	474	3		N	-0-			-0-
04	630 #	427	-0-	-203	B	-630	427	3		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

11	150 #	132	-0-	-18	B	-218	132	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	118	-0-	-6	B	-224	118	3		Y	-0-			-0-
01	124 #	105	-0-	-19	B	-243	105	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	132	-0-	20	B	-223	129	3	3 4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -118 CANCELLED UNDERAGE -> -105														
03	124 #	135	-0-	11	B	-107	135	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	139	-0-	19	B	-88	139	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

11	719 R	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3		Y	-0-			-0-
12	733 R	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3		Y	-0-			-0-
01	744 #	556	-0-	-188	B	-188	556	3		Y	-0-			-0-
02	672 #	626	-0-	-46	B	-234	626	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -234														
03	488 R	722	-0-	234	B	-0-	722	3		Y	-0-			-0-
04	690 #	651	-0-	-39	B	-39	651	3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

11	1985 R	1985	-0-	-0-	B	-0-	1985	3		Y	-0-			-0-
12	1995 R	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995	3		Y	-0-			-0-
01	2046 #	1494	-0-	-552	B	-552	1494	3		Y	-0-			-0-
02	1848 #	1594	-0-	-254	B	-806	1594	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -806														
03	1117 R	1923	-0-	806	B	-0-	1923	3		Y	-0-			-0-
04	1890 #	1451	-0-	-439	B	-439	1451	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 #	527	-0-	107 B	-342	527 3		N	-0-			-0-
12	434 #	457	-0-	23 B	-319	457 3		N	-0-			-0-
01	527 #	399	-0-	-128 B	-447	399 3		N	-0-			-0-
02	532 #	292	-0-	-240 B	-687	292 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-368	CANCELLED UNDERAGE ->		-319						
03	558 #	415	-0-	-143 B	-511	415 3		N	-0-			-0-
04	540 #	289	-0-	-251 B	-762	289 3		N	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

11	540 #	547	-0-	7 B	-326	547 3		Y	-0-			18
12	558 #	561	-0-	3 B	-323	561 3		Y	-0-			18
01	558 #	437	-0-	-121 B	-444	437 3		Y	-0-			18
02	504 #	504	-0-	-0- B	-444	504 3		Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-139	CANCELLED UNDERAGE ->		-305						
03	424 R	563	-0-	139 B	-0-	563 3		Y	-0-			18
04	540 #	527	-0-	-13 B	-13	527 3		Y	-0-			18

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

11	1950 #	1946	-0-	-4 B	-4	1914 3	32 4	N	-0-			-0-
12	2139 #	2101	-0-	-38 B	-42	2101 3		N	-0-			-0-
01	2263 #	1922	-0-	-341 B	-383	1880 3	42 4	N	-0-			-0-
02	2044 #	1813	-0-	-231 B	-614	1813 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-614									
03	2263 #	1820	-0-	-443 B	-1057	1820 3		N	-0-			-0-
04	2040 #	1660	-0-	-380 B	-1437	1660 3		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

11	876 R	876	-0-	-0- B	-0-	854 3	22 9	Y	20			39
12	851 R	851	-0-	-0- B	-0-	839 3	12 9	Y	11			50
01	868 #	849	-0-	-19 B	-19	839 3	10 9	Y	9			59
02	812 #	728	-0-	-84 B	-103	720 3	8 9	Y	7			66
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-103									
03	426 R	529	-0-	103 B	-0-	520 3	9 9	Y	8	1 8		73
04	870 #	369	-0-	-501 B	-501	369 3		Y	-0-			73

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	900 #	829	-0-	-71 B	-442	829 3		Y	-0-			13
12	930 #	843	-0-	-87 B	-529	843 3		Y	-0-			13
01	868 #	822	-0-	-46 B	-575	822 3		Y	-0-			13
02	784 #	786	-0-	2 B	-573	784 3	2 9	Y	2			15
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-398	CANCELLED UNDERAGE ->		-175						
03	391 R	789	-0-	398 B	-0-	789 3		Y	-0-			15
04	840 #	363	-0-	-477 B	-477	363 3		Y	-0-			15

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

11	750 #	502	-0-	-248 B	-1452	502 3		Y	-0-			-0-
12	837 #	1057	-0-	220 B	-1232	1057 3		Y	-0-			-0-
01	899 #	960	-0-	61 B	-1171	960 3		Y	-0-			-0-
02	812 #	942	-0-	130 B	-1041	942 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-358	CANCELLED UNDERAGE ->		-683						
03	553 R	911	-0-	358 B	-0-	911 3		Y	-0-			-0-
04	900 #	537	-0-	-363 B	-363	537 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 #	858	-0-	-42 B	-378	858 3		Y	-0-			-0-
12	930 #	873	-0-	-57 B	-435	873 3		Y	-0-			-0-
01	899 #	851	-0-	-48 B	-483	851 3		Y	-0-			-0-
02	812 #	786	-0-	-26 B	-509	783 3	3 9	Y	3			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-313	CANCELLED UNDERAGE ->	-196						
03	477 R	790	-0-	313 B	-0-	790 3		Y	-0-			3
04	870 #	365	-0-	-505 B	-505	364 3	1 9	Y	1			4

FURR, ROY ESTATE OF 291595
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

11	480 #	489	-0-	9 B	-215	489 2		N	-0-			-0-
12	527 #	517	-0-	-10 B	-225	517 2		N	-0-			-0-
01	527 #	520	-0-	-7 B	-232	520 2		N	-0-			-0-
02	476 #	466	-0-	-10 B	-242	466 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-181						
03	527 #	518	-0-	-9 B	-70	518 2		N	-0-			-0-
04	510 #	NO RPT	-0-	-510 B	-580			N	NO RPT			-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		Y	-0-			-0-
12	248 #	218	-0-	-30 B	-30	218 3		Y	-0-			-0-
01	248 #	191	-0-	-57 B	-87	191 3		Y	-0-			-0-
02	224 #	196	-0-	-28 B	-115	196 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-115								
03	217 #	217	-0-	-0- B	-115	217 3		Y	-0-			-0-
04	210 #	210	-0-	-0- B	-115	210 3		Y	-0-			-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	300 #	243	-0-	-57 B	-577	243 3		N	-0-			-0-
12	279 #	249	-0-	-30 B	-607	249 3		N	-0-			-0-
01	279 #	240	-0-	-39 B	-646	240 3		N	-0-			-0-
02	224 #	204	-0-	-20 B	-666	204 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-296	CANCELLED UNDERAGE ->	-370						
03	248 #	226	-0-	-22 B	-318	226 3		N	-0-			-0-
04	240 #	205	-0-	-35 B	-353	205 3		N	-0-			-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

11	840 #	869	-0-	29 B	-627	869 3		N	-0-			-0-
12	868 #	790	-0-	-78 B	-705	790 3		N	-0-			-0-
01	961 #	610	-0-	-351 B	-1056	610 3		N	-0-			-0-
02	868 #	336	-0-	-532 B	-1588	336 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1013	CANCELLED UNDERAGE ->	-575						
03	961 #	730	-0-	-231 B	-1244	730 3		N	-0-			-0-
04	870 #	901	-0-	31 B	-1213	901 3		N	-0-			-0-

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	300 #	284	-0-	-16 B	-106	282 3	2 9	Y	2	2 1		2
12	310 #	285	-0-	-25 B	-131	282 3	3 9	Y	3	3 1		2
01	310 #	278	-0-	-32 B	-163	276 3	2 9	Y	2	2 1		2
02	280 #	240	-0-	-40 B	-203	238 3	2 9	Y	2	2 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-113	CANCELLED UNDERAGE ->	-90						
03	310 #	266	-0-	-44 B	-157	264 3	2 9	Y	2	2 1		2
04	270 #	269	-0-	-1 B	-158	267 3	2 9	Y	2	2 1		2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 #	603	-0-	-27 B	-1028	603	3		N	-0-			19
12	651 #	661	-0-	10 B	-1018	661	3		N	-0-			19
01	651 #	621	-0-	-30 B	-1048	621	3		N	-0-			19
02	560 #	531	-0-	-29 B	-1077	531	3		N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-200	CANCELLED UNDERAGE ->	-877								
03	651 #	375	-0-	-276 B	-476	375	3		N	-0-			19
04	630 #	571	-0-	-59 B	-535	571	3		N	-0-			19

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	120 #	20	-0-	-100 B	-359	20	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	101	-0-	-23 B	-382	101	3		Y	-0-			-0-
01	124 #	92	-0-	-32 B	-414	92	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84 B	-498				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-412	CANCELLED UNDERAGE ->	-86								
03	93 #	110	-0-	17 B	-395	110	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	85	-0-	-5 B	-400	85	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-306				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-306				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-306				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-306				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-306								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	90 #	20	-0-	-70 B	-785	20	3		Y	-0-			12
12	93 #	71	-0-	-22 B	-807	71	3		Y	-0-			12
01	93 #	57	-0-	-36 B	-843	57	3		Y	-0-			12
02	84 #	11	-0-	-73 B	-916	11	3		Y	-0-			12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-243	CANCELLED UNDERAGE ->	-673								
03	62 #	66	-0-	4 B	-239	66	3		Y	-0-	9	1	3
04	60 #	51	-0-	-9 B	-248	51	3		Y	-0-			3

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

11	120 #	41	-0-	-79 B	-252	41	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	142	-0-	18 B	-234	142	3		Y	-0-			-0-
01	124 #	83	-0-	-41 B	-275	83	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	14	-0-	-98 B	-373	14	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-219	CANCELLED UNDERAGE ->	-154								
03	155 #	84	-0-	-71 B	-290	84	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	68	-0-	-82 B	-372	68	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
11	1440 #	606	-0-	-834 B	-834	606	3			Y	-0-					-0-
12	1574 R	2408	-0-	834 B	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
01	1954 R	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
02	1344 #	366	-0-	-978 B	-978	366	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -978																
03	2418 #	2156	-0-	-262 B	-1240	2156	3			Y	-0-					-0-
04	2340 #	1703	-0-	-637 B	-1877	1703	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

11	1260 #	35	-0-	-1225 B	-2923	35	3			Y	-0-					-0-
12	1302 #	976	-0-	-326 B	-3249	976	3			Y	-0-					-0-
01	1302 #	289	-0-	-1013 B	-4262	289	3			Y	-0-					-0-
02	1120 #	6	-0-	-1114 B	-5376	6	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4356 CANCELLED UNDERAGE -> -1020																
03	961 #	229	-0-	-732 B	-5088	229	3			Y	-0-					-0-
04	930 #	395	-0-	-535 B	-5623	395	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	1140 #	81	-0-	-1059 B	-2497	81	3			Y	-0-					-0-
12	1240 #	1170	-0-	-70 B	-2567	1170	3			Y	-0-					-0-
01	1240 #	129	-0-	-1111 B	-3678	129	3			Y	-0-					-0-
02	1120 #	5	-0-	-1115 B	-4793	5	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3716 CANCELLED UNDERAGE -> -1077																
03	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-4894					Y	-0-					-0-
04	1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-6034					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

11	360 #	34	-0-	-326 B	-623	34	3			Y	-0-					-0-
12	372 #	255	-0-	-117 B	-740	255	3			Y	-0-					-0-
01	372 #	252	-0-	-120 B	-860	252	3			Y	-0-					-0-
02	336 #	51	-0-	-285 B	-1145	51	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -957 CANCELLED UNDERAGE -> -188																
03	279 #	308	-0-	29 B	-928	308	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	237	-0-	-3 B	-931	237	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

11	840 #	31	-0-	-809 B	-1886	31	3			Y	-0-	45	1			16
12	868 #	485	-0-	-383 B	-2269	450	3	35	9	Y	32					48
01	868 #	348	-0-	-520 B	-2789	268	3	80	9	Y	73					121
02	784 #	84	-0-	-700 B	-3489	45	3	39	9	Y	35	65	1			91
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2983 CANCELLED UNDERAGE -> -506																
03	496 #	473	-0-	-23 B	-3006	431	3	42	9	Y	38	69	1			60
04	480 #	458	-0-	-22 B	-3028	427	3	31	9	Y	28					88

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	661	R	661	-0-	-0-	-0-	626	3	15	4	Y	18	17	1			1
							20	9									
12	777	R	777	-0-	-0-	-0-	734	3	1	4	Y	38	38	1			1
							42	9									
*01	704	R	704	-0-	-0-	-0-	650	3	12	4	Y	38	38	1			1
							42	9									
*02	588	#	582	-0-	-6	-0-	567	3	15	9	Y	14	14	1			1
*03	620	#	618	-0-	-2	-0-	584	3	31	4	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	600	#	566	-0-	-34	-0-	541	3	25	9	Y	23	22	1			1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

*11	1530	#	1409	-0-	-121	-0-	1405	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1581	#	1303	-0-	-278	-0-	1295	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*01	1519	#	1010	-0-	-509	-0-	1000	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*02	1372	#	52	-0-	-1320	-0-	29	3	23	9	Y	21	20	1			1
*03	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1595	3	41	9	Y	37	36	1			2
*04	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1401	3	9	9	Y	8	10	1			-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

*11	120	#	112	-0-	-8	-0-	54	3	58	9	Y	53	54	1			2
12	186	#	153	-0-	-33	-0-	53	3	100	9	Y	91	92	1			1
*01	186	#	132	-0-	-54	-0-	2	3	130	9	Y	118	115	1			4
*02	168	#	98	-0-	-70	-0-	12	3	86	9	Y	78	78	1			4
*03	186	#	98	-0-	-88	-0-	21	3	77	9	Y	70	71	1			3
*04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	137	3	69	9	Y	63	63	1			3

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*11	3660	#	3215	-0-	-445	-0-	2943	3	272	9	Y	247	252	1			8
12	3782	#	3114	-0-	-668	-0-	2864	3	250	9	Y	227	232	1			3
*01	3627	#	2657	-0-	-970	-0-	2401	3	256	9	Y	233	229	1			7
*02	3248	#	2580	-0-	-668	-0-	2387	3	193	9	Y	175	174	1			8
*03	3317	#	2949	-0-	-368	-0-	2740	3	209	9	Y	190	190	1			8
*04	3644	R	3644	-0-	-0-	-0-	3435	3	209	9	Y	190	189	1			9

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

*11	846	R	846	-0-	-0-	-0-	826	3	20	4	Y	-0-					-0-
12	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1101	3	2	4	Y	-0-					-0-
*01	994	R	994	-0-	-0-	-0-	975	3	19	4	Y	-0-					-0-
*02	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
*03	930	#	789	-0-	-141	-0-	749	3	40	4	Y	-0-					-0-
04	900	#	493	-0-	-407	-0-	467	3	26	9	Y	24	23	1			1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	1819	3	44	4	Y	52	54	1			2
						57	9									
12	2499 R	2499	-0-	-0-	-0-	2383	3	4	4	Y	102	102	1			2
						112	9									
*01	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	2138	3	41	4	Y	114	112	1			4
						125	9									
*02	2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	1973	3	106	9	Y	96	96	1			4
*03	T. A.	2342	-0-	2342	2342	2119	3	112	4	Y	101	101	1			4
						111	9									
04	T. A.	2197	-0-	2197	4539	2111	3	86	9	Y	78	78	1			4

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	256	-0-	256	1521	256	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	533	-0-	533	2054	533	2			Y	-0-					-0-
01	2487 R	433	-0-	-2054	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	668 R	668	-0-	-0-	-0-	654	2	14	9	Y	13	11	1			2
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2
*04	670 R	670	-0-	-0-	-0-	651	2	19	9	Y	17	15	1			3

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	23	-0-	23	31	23	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	39	-0-	39	70	39	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	35	-0-	35	105	35	2			Y	-0-					-0-
02	120 R	15	-0-	-105	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-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
11	DLQ G-10	6	-0-	6	40	6	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	15	-0-	15	55	15	2			Y	-0-					-0-
01	63 R	8	-0-	-55	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	155	-0-	155	685	155	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	685					Y	-0-					-0-
01	685 R	-0-	-0-	-685	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

11	DLQ G-10	1289	-0-	1289	4113	1289	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1076	-0-	1076	5189	1072	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	5852 R	663	-0-	-5189	-0-	660	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	876 R	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

11	DLQ G-10	1310	-0-	1310	8164	1310	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2864	-0-	2864	11028	2864	2			Y	-0-					-0-
01	12934 R	1906	-0-	-11028	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
02	3080 R	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
03	2201 #	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	3074 R	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

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	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
*04	8 R	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

11	DLQ G-10	930	-0-	930	5512	930	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2093	-0-	2093	7605	2093	2			Y	-0-					-0-
01	8582 R	977	-0-	-7605	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
02	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
03	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

*08	620	#	303	-0-	-317	-0-	289	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*09	DLQ G-10		182	-0-	182	182	151	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	DLQ G-10		278	-0-	278	460	249	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
*11	DLQ G-10		252	-0-	252	712	235	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	DLQ G-10		267	-0-	267	979	267	2			Y	-0-					-0-
*01	1319	R	340	-0-	-979	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	270	#	213	-0-	-57	-0-	211	2	2	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

11	1320	#	801	-0-	-519	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	2390	R	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2263	#	1761	-0-	-502	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	2045	R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	2263	#	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	2482	R	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

*05	7502 #	2175	-0-	-5327	-0-	2146	3	29	9	Y	26	25	0			2
*06	3750 #	1846	-0-	-1904	-0-	1796	3	50	9	Y	45	45	0			2
*07	2449 #	1879	-0-	-570	-0-	1864	3	15	9	Y	14	15	0			1
*08	2387 #	2095	-0-	-292	-0-	2081	3	14	9	Y	13	13	0			1
*09	2250 R	2250	-0-	-0-	-0-	2220	3	30	9	Y	27	26	0			2
*10	2402 R	2402	-0-	-0-	-0-	2376	3	26	9	Y	24	25	0			1
*11	2360 R	2360	-0-	-0-	-0-	2336	3	24	9	Y	22	22	0			1
*12	2420 R	2420	-0-	-0-	-0-	2370	3	50	9	Y	45	42	0			4
*01	2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	2166	3	57	9	Y	52	52	0			4
*02	1988 #	1859	-0-	-129	-0-	1804	3	55	9	Y	50	50	0			4
*03	2518 R	2518	-0-	-0-	-0-	2481	3	37	9	Y	34	35	0			3
*04	1855 R	1855	-0-	-0-	-0-	1822	3	33	9	Y	30	31	0			2

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

*10	1147 #	949	-0-	-198	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
*11	1110 #	900	-0-	-210	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
*12	1147 #	904	-0-	-243	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
*01	1023 #	905	-0-	-118	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
02	896 #	811	-0-	-85	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
03	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
04	900 #	838	-0-	-62	-0-	838	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

*05	1426 #	867	-0-	-559	-0-	847	3	20	9	Y	18	19	0			1
*06	1380 #	518	-0-	-862	-0-	499	3	19	9	Y	17	17	0			1
*07	1333 #	632	-0-	-701	-0-	632	3			Y	-0-	1	0			-0-
*08	1240 #	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
*09	1200 #	896	-0-	-304	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
*10	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
*11	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
*12	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
*01	1271 #	1166	-0-	-105	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
*02	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
*03	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1373	3	14	9	Y	13	12	0			1
*04	850 R	850	-0-	-0-	-0-	833	3	17	9	Y	15	15	0			1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	103	3	103	9	N	94	88	0			6
*10	155 #	130	-0-	-25	-0-	99	3	31	9	N	28	33	0			1
*11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2	3	0			-0-
*12	217 #	118	-0-	-99	-0-	117	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*02	196 #	88	-0-	-108	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*03	217 #	124	-0-	-93	-0-	96	3	28	9	N	25	23	0			2
04	210 #	158	-0-	-52	-0-	101	3	57	9	N	52	50	0			4

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

11	412 R	412	-0-	-0-	-0-	401	3	11	9	Y	10	48	1			31
12	456 R	456	-0-	-0-	-0-	439	3	17	9	Y	15					46
01	403 #	377	-0-	-26	-0-	357	3	20	9	Y	18					64
02	364 #	278	-0-	-86	-0-	261	3	17	9	Y	15	59	1			20
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	265	3	17	9	Y	15					35
04	300 #	207	-0-	-93	-0-	196	3	11	9	Y	10					45

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

11	840 #	710	-0-	-130	-0-	710	3			Y	-0-					22
12	868 #	723	-0-	-145	-0-	723	3			Y	-0-					22
01	868 #	704	-0-	-164	-0-	704	3			Y	-0-					22
02	756 #	619	-0-	-137	-0-	616	3	3	9	Y	3					25
03	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					25
04	720 #	303	-0-	-417	-0-	303	3			Y	-0-					25

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 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
11	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
12	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
01	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
02	618	R	618	-0-	-0-	-0-	616	3	2	9	Y	2					2
03	664	R	664	-0-	-0-	-0-	620	3	44	9	Y	40					42
04	660	#	334	-0-	-326	-0-	333	3	1	9	Y	1					43

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					173
12	1674	#	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			N	-0-					173
01	1674	#	1478	-0-	-196	-0-	1478	3			N	-0-					173
02	1512	#	1433	-0-	-79	-0-	1433	3			N	-0-					173
03	1674	#	1588	-0-	-86	-0-	1588	3			N	-0-					173
04	1590	#	1119	-0-	-471	-0-	1119	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
11	1800	#	1637	-0-	-163	-0-	1551	2	86	9	Y	78					190
12	2061	R	2061	-0-	-0-	-0-	1634	2	427	9	Y	388	431	1			147
01	1860	#	1813	-0-	-47	-0-	1592	2	221	9	Y	201	152	1			196
02	1680	#	1417	-0-	-263	-0-	1260	2	157	9	Y	143	132	1			207
03	1599	R	1599	-0-	-0-	-0-	1566	2	33	9	Y	30	112	1			125
*04	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	1515	2	237	9	Y	215	265	1			75

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
11	SWR 10		2210	-0-	2210	29663	2103	2	107	9	Y	97	113	1			19
12	SWR 10		2573	-0-	2573	32236	2454	2	119	9	Y	108	93	1			34
01	SWR 10		2500	-0-	2500	34736	2379	2	121	9	Y	110	109	1			35
02	SWR 10		2411	-0-	2411	37147	2322	2	89	9	Y	81	99	1			17
03	SWR 10		2675	-0-	2675	39822	2530	2	145	9	Y	132	107	1			42
04	SWR 10		2364	-0-	2364	42186	2339	2	25	9	Y	23	58	1			7

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	#	1958	-0-	-262	-0-	1947	2	11	9	Y	10					29
12	2201	#	1980	-0-	-221	-0-	1928	2	52	9	Y	47	55	1			21
01	2246	R	2246	-0-	-0-	-0-	2216	2	30	9	Y	27	20	1			28
02	1988	#	1956	-0-	-32	-0-	1932	2	24	9	Y	22	18	1			32
03	2047	R	2047	-0-	-0-	-0-	2014	2	33	9	Y	30	28	1			34
*04	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2001	2	29	9	Y	26	45	1			15

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
11	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	252	#	228	-0-	-24	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	310	#	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	300	#	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
12	775 #	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
01	775 #	740	-0-	-35	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
02	700 #	593	-0-	-107	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
*04	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	487 R	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	Y	5					80
12	527 #	482	-0-	-45	-0-	473	2	9	9	Y	8					88
01	527 #	506	-0-	-21	-0-	494	2	12	9	Y	11					99
02	476 #	406	-0-	-70	-0-	396	2	10	9	Y	9					108
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	518	2	12	9	Y	11					119
*04	484 R	484	-0-	-0-	-0-	472	2	12	9	Y	11					130

RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

11	390 #	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					122
12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					122
01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					122
02	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					122
03	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					122
*04	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					23
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					23
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	420 #	319	-0-	-101	-0-	319	3			Y	-0-					27
12	341 #	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					27
01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-	27	7			-0-
02	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	416	-0-	416	416	416	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	352	-0-	352	768	352	3			Y	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	510 #	481	-0-	-29	-0-	481	2			Y	-0-					7
12	496 #	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					7
01	496 #	485	-0-	-11	-0-	485	2			Y	-0-					7
02	448 #	444	-0-	-4	-0-	440	2	4	9	Y	4					11
03	511 R	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	Y	5					16
*04	739 R	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1	1	8			16

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540 #	333	-0-	-207	-0-	333	2			Y	-0-					15
12	558 #	434	-0-	-124	-0-	434	2			Y	-0-					15
01	465 #	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					15
02	458 R	458	-0-	-0-	-0-	448	2	10	9	Y	9					24
*03	548 R	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	Y	11					35
04	450 #	158	-0-	-292	-0-	158	2			Y	-0-					35

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

11	510 #	174	-0-	-336	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
01	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
02	560 #	110	-0-	-450	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	806 #	539	-0-	-267	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
04	780 #	332	-0-	-448	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

11	780 #	4	-0-	-776	-0-	3	3	1	9	Y	1	43	1			15
12	806 #	14	-0-	-792	-0-	1	3	13	9	Y	12					27
01	744 #	514	-0-	-230	-0-	481	3	33	9	Y	30					57
02	616 #	70	-0-	-546	-0-	53	3	17	9	Y	15	31	1			41
03	279 #	193	-0-	-86	-0-	179	3	14	9	Y	13	31	1			23
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	10					33

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

11	210 #	13	-0-	-197	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	4	-0-	-192	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	193	-0-	-179	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	360 #	146	-0-	-214	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 #	32	-0-	-478	-0-	32	3			Y	-0-	12	1			4
12	527 #	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-					4
01	527 #	266	-0-	-261	-0-	266	3			Y	-0-					4
02	420 #	40	-0-	-380	-0-	40	3			Y	-0-	2	1			2
03	527 #	363	-0-	-164	-0-	363	3			Y	-0-	1	1			1
04	510 #	248	-0-	-262	-0-	248	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

11	270 #	81	-0-	-189	-0-	81	3			Y	-0-	26	1			9
12	411 R	411	-0-	-0-	-0-	398	3	13	9	Y	12					21
01	339 R	339	-0-	-0-	-0-	310	3	29	9	Y	26					47
02	252 #	69	-0-	-183	-0-	54	3	15	9	Y	14	25	1			36
03	403 #	359	-0-	-44	-0-	346	3	13	9	Y	12	27	1			21
04	390 #	265	-0-	-125	-0-	253	3	12	9	Y	11					32

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

11	1890 #	111	-0-	-1779	-0-	111	3			Y	-0-	26	1			9
12	1953 #	1853	-0-	-100	-0-	1840	3	13	9	Y	12					21
01	1705 #	1147	-0-	-558	-0-	1113	3	34	9	Y	31					52
02	1456 #	129	-0-	-1327	-0-	114	3	15	9	Y	14	28	1			38
03	1860 #	1565	-0-	-295	-0-	1551	3	14	9	Y	13	29	1			22
04	1800 #	1104	-0-	-696	-0-	1093	3	11	9	Y	10					32

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SANDHILLS RANCH WELL #: 3WS RRCID -> 110608 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 434 PERF. 410 - 425

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

11	DLQ G-10	319	-0-	319	2740	319	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2740					Y	-0-					-0-
01	3544 R	804	-0-	-2740	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
02	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
03	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

*11	870 #	195	-0-	-675	-0-	151	3	4	4	Y	36	37	1			1
						40	9									
12	1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	1329	3	2	4	Y	41	41	1			1
						45	9									
*01	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1361	3	26	4	Y	38	38	1			1
						42	9									
*02	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1220	3	35	9	Y	32	32	1			1
*03	1386 R	1386	-0-	-0-	-0-	1275	3	68	4	Y	39	38	1			2
						43	9									
04	1380 #	771	-0-	-609	-0-	737	3	34	9	Y	31	32	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

*11	30 #	23	-0-	-7	-0-	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01	31 #	28	-0-	-3	-0-	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2190	#	1280	-0-	-910	-0-	1133	3	27	4	Y	109	109	1			4
							120	9									
12	2263	#	1669	-0-	-594	-0-	1538	3	3	4	Y	116	118	1			2
							128	9									
*01	2263	#	1227	-0-	-1036	-0-	1146	3	22	4	Y	54	54	1			2
							59	9									
*02	1904	#	687	-0-	-1217	-0-	669	3	18	9	Y	16	17	1			1
*03	1085	#	309	-0-	-776	-0-	286	3	15	4	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	1050	#	360	-0-	-690	-0-	350	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

*11	420	#	215	-0-	-205	-0-	182	3	4	4	Y	26	27	1			1
							29	9									
12	550	R	550	-0-	-0-	-0-	504	3	1	4	Y	41	41	1			1
							45	9									
*01	618	R	618	-0-	-0-	-0-	565	3	11	4	Y	38	38	1			1
							42	9									
*02	567	R	567	-0-	-0-	-0-	532	3	35	9	Y	32	32	1			1
*03	841	R	841	-0-	-0-	-0-	758	3	40	4	Y	39	38	1			2
							43	9									
04	600	R	600	-0-	-0-	-0-	566	3	34	9	Y	31	32	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

*11	752	R	752	-0-	-0-	-0-	734	3	18	4	Y	-0-					-0-
12	818	R	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01	771	R	771	-0-	-0-	-0-	757	3	14	4	Y	-0-					-0-
*02	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
*03	931	R	931	-0-	-0-	-0-	884	3	47	4	Y	-0-					-0-
*04	835	R	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

*11	540	R	540	-0-	-0-	-0-	488	3	12	4	Y	36	37	1			1
							40	9									
12	275	R	275	-0-	-0-	-0-	229	3	1	4	Y	41	41	1			1
							45	9									
*01	170	R	170	-0-	-0-	-0-	126	3	2	4	Y	38	38	1			1
							42	9									
*02	144	R	144	-0-	-0-	-0-	109	3	35	9	Y	32	32	1			1
*03	310	#	162	-0-	-148	-0-	113	3	6	4	Y	39	38	1			2
							43	9									
04	300	#	172	-0-	-128	-0-	138	3	34	9	Y	31	32	1			1

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 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
*11	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*01	310	#	93	-0-	-217	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*02	280	#	199	-0-	-81	-0-	176	3	23	9	Y	21	20	1			1
*03	DLQ G-10		248	-0-	248	248	219	3	29	9	Y	26	26	1			1
04	DLQ G-10		524	-0-	524	772	506	3	18	9	Y	16	16	1			1

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

*11	4230	#	3388	-0-	-842	-0-	3270	3	78	4	Y	36	37	1			1
							40	9									
12	5189	R	5189	-0-	-0-	-0-	5135	3	9	4	Y	41	41	1			1
							45	9									
*01	4903	R	4903	-0-	-0-	-0-	4770	3	91	4	Y	38	38	1			1
							42	9									
*02	4550	R	4550	-0-	-0-	-0-	4537	3	13	9	Y	12	12	1			1
*03	5177	#	5052	-0-	-125	-0-	4798	3	254	4	Y	-0-	1	1			-0-
04	5010	#	4189	-0-	-821	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

11	3218	R	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	3060	R	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
01	2139	#	2080	-0-	-59	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
02	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	2379	2	32	9	N	29	25	1			4
03	2139	#	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					4
*04	2803	R	2803	-0-	-0-	-0-	2748	2	55	9	N	50	45	1			9

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 #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 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
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24059 06/17/2014

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

11	750 #	727	-0-	-23	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
12	837 #	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
01	868 #	714	-0-	-154	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
02	821 R	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1
*04	864 R	864	-0-	-0-	-0-	845	2	19	9	Y	17	15	1			3

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

*08	2875 R	2875	-0-	-0-	-0-	2852	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
*09	T. A.	2727	-0-	2727	2727	2687	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
*10	T. A.	2557	-0-	2557	5284	2527	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
*11	T. A.	1025	-0-	1025	6309	1014	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*12	T. A.	2332	-0-	2332	8641	2307	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
*01	T. A.	1654	-0-	1654	10295	1622	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*02	T. A.	1182	-0-	1182	11477	1152	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
*03	12626 R	1149	-0-	-11477	-0-	1117	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*04	2250 #	980	-0-	-1270	-0-	947	2	33	9	Y	30	30	1			-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

11	3118 R	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
12	3315 R	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
01	3142 R	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	2921 R	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3242 R	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
*04	3020 R	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

11	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
12	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
01	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
02	364 #	181	-0-	-183	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	346	-0-	346	346	346	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	287	-0-	287	633	287	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	196	-0-	-28	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1380	#	1040	-0-	-340	-0-	1012	2	28	9	N	25	25	1			-0-
12	1426	#	1026	-0-	-400	-0-	996	2	30	9	N	27	27	1			-0-
01	1271	#	747	-0-	-524	-0-	727	2	20	9	N	18	18	1			-0-
02	1036	#	878	-0-	-158	-0-	856	2	22	9	N	20	20	1			-0-
03	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1050	#	942	-0-	-108	-0-	917	2	25	9	N	23	23	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

11	716	R	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	N	10	10	1			-0-
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
04	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2014

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

11	2610	#	760	-0-	-1850	-0-	732	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	2697	#	415	-0-	-2282	-0-	367	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
01	1767	#	241	-0-	-1526	-0-	202	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	1568	#	307	-0-	-1261	-0-	263	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	372	#	339	-0-	-33	-0-	294	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	360	#	340	-0-	-20	-0-	290	2	50	9	Y	45	45	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1158	2	254	9	Y	231	238	1			86
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1253	2	235	9	Y	214	248	1			52
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1198	2	243	9	Y	221	191	1			82
10	1478		1478	-0-	-0-	-0-	1243	2	235	9	Y	214	226	1			70
11	1440		1191	-0-	-249	-0-	1019	2	172	9	Y	156	168	1			58
12	2864		2864	-0-	-0-	-0-	2515	2	349	9	Y	317	297	1			78
01	1488		847	-0-	-641	-0-	623	2	224	9	Y	204	221	1			61
02	1344		1046	-0-	-298	-0-	729	2	317	9	Y	288	285	1			64
*03	6238		1864	-0-	-4374	-0-	1524	2	340	9	Y	309	354	1			19
*04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1559	2	287	9	Y	261	266	1			14

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	DLQ G-10		445	-0-	445	445	372	3	9	4	Y	58	62	1			2
							64	9									
12	964	N	519	-0-	-445	-0-	514	3	1	4	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*01	496	N	468	-0-	-28	-0-	455	3	9	4	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	420	N	341	-0-	-79	-0-	317	3	24	9	Y	22	21	1			1
*03	496	N	358	-0-	-138	-0-	300	3	16	4	Y	38	37	1			2
							42	9									
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	349	3	33	9	Y	30	31	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
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	79	-0-	-1037	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	62	-0-	-434	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	658	2	51	9	N	46	46	1			-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	669	2	48	9	N	44	44	1			-0-
*01	744	N	615	-0-	-129	-0-	582	2	33	9	N	30	30	1			-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	606	2	42	9	N	38	38	1			-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	628	2	44	9	N	40	40	1			-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
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

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
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	62	-0-	-372	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-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
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	62	-0-	-527	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-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
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	209	-0-	-473	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-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
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-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
11	3720	X	819	-0-	-2901	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	1806	-0-	-2038	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	1955	-0-	-587	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1777	-0-	-211	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	88	-0-	-1214	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	1290	X	290	-0-	-1000	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	1333	X	836	-0-	-497	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	744	-0-	-264	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	106	-0-	-314	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	X	130	-0-	-614	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2499	-0-	-411	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2488	-0-	-519	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2091	-0-	-916	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2216	-0-	-416	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2490	X	2208	-0-	-282	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

11	1830	X	719	-0-	-1111	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	1975	-0-	-536	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	1506	-0-	-1005	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
02	1736	X	1401	-0-	-335	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1920	X	1410	-0-	-510	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

11	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	899	N	133	-0-	-766	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 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
11	2460	X	1014	-0-	-1446	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1167	-0-	-1809	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	543	-0-	-2433	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	722	-0-	-1658	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-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
11	2880	X	2110	-0-	-770	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	771	-0-	-2205	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-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
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
04	420	X	6	-0-	-414	-0-	6	2			N	-0-					-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
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

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
11	1920	X	1113	-0-	-807	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
12	2170	X	1603	-0-	-567	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1307	-0-	-863	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
02	1568	X	1269	-0-	-299	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1560	X	1307	-0-	-253	-0-	1307	2			Y	-0-					-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
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	834	-0-	-251	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-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
11	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7591	-0-	-128	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	5950	-0-	-2575	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6495	-0-	-1205	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-
04	7560	X	4899	-0-	-2661	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 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
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1228	-0-	-508	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

11	1170	N	73	-0-	-1097	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

11	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

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
11	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

11	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

11	450	N	42	-0-	-408	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

11	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

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
11	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

11	750 N	95	-0-	-655	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	589 N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

11	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

11	600 N	140	-0-	-460	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	140 N	72	-0-	-68	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	496 N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

11	240 N	20	-0-	-220	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

11	210 N	48	-0-	-162	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

11	270	N	38	-0-	-232	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

11	390	N	50	-0-	-340	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

11	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

11	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

11	300	N	34	-0-	-266	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	10	-0-	-770	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	50	-0-	-340	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	44	-0-	-136	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	3		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

11	1170 N	96	-0-	-1074	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	3		N	-0-			-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	992 N	759	-0-	-233	-0-	759	3		N	-0-			-0-
04	660 N	552	-0-	-108	-0-	552	3		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

11	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	3		N	-0-			-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
01	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	3		N	-0-			-0-
02	336 N	13	-0-	-323	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	837 N	612	-0-	-225	-0-	612	3		N	-0-			-0-
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

11	210 N	30	-0-	-180	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

11	450 N	112	-0-	-338	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	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
*11	DLQ G-10	402	-0-	402	402	393	3	9	4	Y	-0-					-0-
12	1029 N	627	-0-	-402	-0-	626	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	667	3	13	4	Y	-0-					-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	494	3	26	4	Y	-0-					-0-
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	586	3	32	9	Y	29	28	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

11	DLQ G-10	681	-0-	681	681	681	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	692	-0-	692	1373	692	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	675	-0-	675	2048	675	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	619	-0-	619	2667	616	3	3	9	Y	3					3
03	3000 N	620	-0-	-2380	287	620	3			Y	-0-					3
04	660 N	303	-0-	-357	-0-	303	3			Y	-0-					3

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

11	4230 X	4214	-0-	-16	-0-	4214	3			N	-0-					33
12	4433 X	4322	-0-	-111	-0-	4322	3			N	-0-					33
01	4433 X	3894	-0-	-539	-0-	3894	3			N	-0-					33
02	4004 X	3674	-0-	-330	-0-	3674	3			N	-0-					33
03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					33
*04	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					33

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3008	3	23	9	N	21	24	1			4
*06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2650	3	26	9	N	24	24	1			4
*07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2712	3	45	9	N	41	35	1			10
*08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2465	3	58	9	N	53	52	1			11
*09	3000	N	3030	-0-	30	30	2976	3	54	9	N	49	51	1			9
*10	2480	N	1911	-0-	-569	-0-	1872	3	39	9	N	35	37	1			7
*11	2400	N	1877	-0-	-523	-0-	1877	3			N	-0-	7	1			-0-
*12	2480	X	2061	-0-	-419	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*01	2480	X	848	-0-	-1632	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*02	2240	X	434	-0-	-1806	-0-	433	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2046	X	1489	-0-	-557	-0-	1485	3	4	9	N	4	3	1			1
*04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3143	3	6	9	N	5	5	1			1

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

*05	2201	N	1808	-0-	-393	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*06	1920	N	1440	-0-	-480	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*07	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*08	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*10	1674	N	848	-0-	-826	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*12	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*02	1624	N	1178	-0-	-446	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

*05	1798	X	18	-0-	-1780	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*06	1740	X	390	-0-	-1350	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*07	1364	N	549	-0-	-815	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5527	-0-	2527	2527	5527	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	6169	-0-	3069	5596	6169	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4569	-0-	1569	7165	4569	3			N	-0-					-0-
*12	12258	X	5093	-0-	-7165	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
*01	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
*02	2800	X	28	-0-	-2772	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591

WINTER 7-20 WELL #: 1 RRCID -> 171320 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6365 - 6393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-		156
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-		156
01	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2		N	-0-		156
02	1512	N	980	-0-	-532	-0-	980	2		N	-0-		156
*03	1426	N	1068	-0-	-358	-0-	1068	2		N	-0-		156
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-		27

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406				N	-0-		115
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406				N	-0-		115
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406				N	-0-		115
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406				N	-0-		115
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406				N	-0-		115
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406				N	-0-		-0-

RAYDEN 695567

TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

11	630	N	125	-0-	-505	-0-	125	3		N	-0-		-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-		-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-		-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-		-0-
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-		-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

11	960	N	720	-0-	-240	-0-	720	3		N	-0-		-0-
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-		-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3		N	-0-		-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-		-0-
03	2170	N	1300	-0-	-870	-0-	1300	3		N	-0-		-0-
04	2100	N	1200	-0-	-900	-0-	1200	3		N	-0-		-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	468	-0-	-1051	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

11	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	810	N	600	-0-	-210	-0-	600	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

*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*12	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*01	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*02	728	N	695	-0-	-33	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) //CONT.// 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	10137 X	7836	-0-	-2301	-0-	7830	3	6	9	Y	5	4	1			1
*06	9810 X	7407	-0-	-2403	-0-	7401	3	6	9	Y	5	5	1			1
*07	10137 X	8772	-0-	-1365	-0-	8764	3	8	9	Y	7	6	1			2
*08	10137 X	8768	-0-	-1369	-0-	8764	3	4	9	Y	4	5	1			1
*09	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8748	3	4	9	Y	4	4	1			1
*10	8773 X	8679	-0-	-94	-0-	8675	3	4	9	Y	4	4	1			1
*11	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8865	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*12	8897 X	8543	-0-	-354	-0-	8543	3			Y	-0-					-0-
*01	8897 X	8055	-0-	-842	-0-	8055	3			Y	-0-					-0-
*02	8036 X	7283	-0-	-753	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-
03	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			Y	-0-					-0-
04	8280 X	7548	-0-	-732	-0-	7548	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

11	SWR 10	618	-0-	618	21936	546	2	72	9	N	65	65	1			7
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21936					N	60	62	1			5
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21936					N	58	55	1			8
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21936					N	71	70	1			9
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	21936					N	NO RPT					9
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21936					N	79	80	1			8

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

11	T. A.	4652	-0-	4652	4652	4652	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	4624	-0-	4624	9276	4624	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	4635	-0-	4635	13911	4635	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	4180	-0-	4180	18091	4180	2			Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18091					Y	NO RPT					-0-
*04	22419 X	4328	-0-	-18091	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45187 02/28/2013

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					218
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					221
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

11	53075 X	11663	-0-	-41412	-0-	11243	2	420	9	Y	382	405	0	3	8	12
12	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	17942	2	716	9	Y	651	651	0	3	8	9
01	19592 X	11833	-0-	-7759	-0-	11430	2	403	9	Y	366	365	0	2	8	8
02	17696 X	15662	-0-	-2034	-0-	15271	2	391	9	Y	355	357	0	1	8	5
03	21935 X	21935	-0-	-0-	-0-	21455	2	480	9	Y	436	429	0	1	8	11
*04	23194 X	23194	-0-	-0-	-0-	22831	2	363	9	Y	330	334	0			7

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

11	13350 X	1525	-0-	-11825	-0-	1376	2	149	9	N	135	158	1	5	8	406
12	13795 X	6535	-0-	-7260	-0-	5649	2	886	9	N	805	376	1	22	8	813
01	8959 X	659	-0-	-8300	-0-	575	2	84	9	N	76	532	1	2	8	355
02	8092 X	5448	-0-	-2644	-0-	5258	2	190	9	N	173	11	8			517
03	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	15746	2	1002	9	N	911	375	1	18	8	1035
*04	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	11482	2	634	9	N	576	920	1	2	8	689

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	19	2	790	9	N	718	726	1	2	8	829
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	207	2	422	9	N	384	373	1	1	8	839
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	42	2	1085	9	N	986	575	1	4	8	1246
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	196	2	552	9	N	502	565	1	1	8	1182
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	410	2	329	9	N	299	749	1	1	8	731
04	690	N	441	-0-	-249	-0-	48	2	393	9	N	357	373	1			715

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	484	190	1	1	8	684
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	896	759	1	1	8	820
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	79	2	925	9	N	841	1139	1	4	8	518
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	912	924	1	1	8	505
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	830	738	1	1	8	596
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	707	740	1			563

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

11	23455	X	23455	-0-	-0-	-0-	22030	2	1425	9	Y	1295	1248	0	53	8	38
12	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	24039	2	1075	9	Y	977	960	0	42	8	13
01	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	22325	2	1392	9	Y	1265	1225	0	27	8	26
02	27832	X	20696	-0-	-7136	-0-	19523	2	1173	9	Y	1066	1067	0	11	8	14
03	31004	X	31004	-0-	-0-	-0-	29901	2	1103	9	Y	1003	981	0	10	8	26
*04	31151	X	31151	-0-	-0-	-0-	30154	2	997	9	Y	906	910	0	2	8	20

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		5083	-0-	5083	5083	4449	2	634	9	Y	576	563	0			13

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2822	2836	0			87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2431	2484	0			34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2015	2007	0			42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1695	1651	0			44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1681	1687	0			38

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

11	5010	X	3204	-0-	-1806	-0-	2877	2	327	9	Y	297	292	0	3	8	9
12	4123	X	2300	-0-	-1823	-0-	2076	2	224	9	Y	204	208	0	2	8	3
01	2914	X	1057	-0-	-1857	-0-	902	2	155	9	Y	141	139	0	2	8	3
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	2910	2	388	9	Y	353	349	0	2	8	5
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	3970	2	425	9	Y	386	380	0	1	8	10
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240 X	6758	-0-	-5482	-0-	6207	2	551	9	Y	501	500	0	1	8	15
12	12648 X	5598	-0-	-7050	-0-	5063	2	535	9	Y	486	493	0	1	8	7
01	11005 X	5573	-0-	-5432	-0-	5251	2	322	9	Y	293	293	0	1	8	6
02	9940 X	6463	-0-	-3477	-0-	6098	2	365	9	Y	332	333	0	1	8	4
03	9269 X	8523	-0-	-746	-0-	7933	2	590	9	Y	536	526	0			14
*04	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	8622	2	452	9	Y	411	416	0			9

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

11	33390 X	32613	-0-	-777	-0-	31853	2	760	9	Y	691	668	0	3	8	21
12	34503 X	27371	-0-	-7132	-0-	26802	2	569	9	Y	517	529	0	2	8	7
01	34503 X	31537	-0-	-2966	-0-	30739	2	798	9	Y	725	715	0	2	8	15
02	30436 X	20126	-0-	-10310	-0-	19777	2	349	9	Y	317	328	0			4
03	33697 X	27718	-0-	-5979	-0-	27142	2	576	9	Y	524	513	0	1	8	14
*04	33694 X	33694	-0-	-0-	-0-	33307	2	387	9	Y	352	358	0			8

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	0	1	8	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	55	0	2	8	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0	1	8	-0-
04	T. A.	-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

11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	4	1	0	3	8	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	0	1	8	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

11	26670 X	24604	-0-	-2066	-0-	23550	2	1054	9	Y	958	960	0	4	8	29
12	26629 X	25322	-0-	-1307	-0-	23781	2	1541	9	Y	1401	1408	0	3	8	19
01	26443 X	26304	-0-	-139	-0-	24505	2	1799	9	Y	1635	1617	0	3	8	34
02	24653 X	24653	-0-	-0-	-0-	23117	2	1536	9	Y	1396	1410	0	2	8	18
03	26257 X	24561	-0-	-1696	-0-	23233	2	1328	9	Y	1207	1193	0	1	8	31
04	25470 X	24574	-0-	-896	-0-	23294	2	1280	9	Y	1164	1169	0			26

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	8544	-0-	8544	8575	7954	2	590	9	Y	536	528	0	1	8	7
03	T. A.	15672	-0-	15672	24247	14942	2	730	9	Y	664	653	0	1	8	17
*04	25727 X	1480	-0-	-24247	-0-	1426	2	54	9	Y	49	65	0			1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

11	36120 X	21545	-0-	-14575	-0-	20620	2	925	9	Y	841	750	0	93	8	23
12	37324 X	32878	-0-	-4446	-0-	31560	2	1318	9	Y	1198	1046	0	161	8	14
01	33611 X	33611	-0-	-0-	-0-	32983	2	628	9	Y	571	548	0	26	8	11
02	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	31060	2	1189	9	Y	1081	1069	0	9	8	14
03	32891 X	27220	-0-	-5671	-0-	26179	2	1041	9	Y	946	929	0	7	8	24
04	32520 X	24092	-0-	-8428	-0-	22980	2	1112	9	Y	1011	1010	0	2	8	23

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

11	14340 X	8189	-0-	-6151	-0-	7324	2	865	9	Y	786	750	0	38	8	23
12	26567 X	-0-	-0-	-26567	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
01	26567 X	615	-0-	-25952	-0-	15	2	600	9	Y	545	534	0			11
02	23996 X	-0-	-0-	-23996	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	26071 X	9321	-0-	-16750	-0-	8286	2	1035	9	Y	941	914	0	3	8	24
*04	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	19319	2	1111	9	Y	1010	1010	0	1	8	23

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35040 X	11991	-0-	-23049	-0-	11390	2	601	9	Y	546	536	0	2	8	17
12	17360 X	10250	-0-	-7110	-0-	9732	2	518	9	Y	471	480	0	1	8	7
01	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10268	2	535	9	Y	486	482	0	1	8	10
02	11200 X	10872	-0-	-328	-0-	10396	2	476	9	Y	433	436	0	1	8	6
03	12400 X	10816	-0-	-1584	-0-	10359	2	457	9	Y	415	410	0			11
04	12000 X	11422	-0-	-578	-0-	10960	2	462	9	Y	420	422	0			9

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

11	29640 X	28517	-0-	-1123	-0-	27031	2	1486	9	Y	1351	1341	0	4	8	41
12	30287 X	29209	-0-	-1078	-0-	27887	2	1322	9	Y	1202	1223	0	3	8	17
01	31186 X	29571	-0-	-1615	-0-	28198	2	1373	9	Y	1248	1236	0	3	8	26
02	28168 X	27574	-0-	-594	-0-	26411	2	1163	9	Y	1057	1067	0	2	8	14
03	31186 X	28322	-0-	-2864	-0-	27134	2	1188	9	Y	1080	1065	0	1	8	28
04	28620 X	24841	-0-	-3779	-0-	23826	2	1015	9	Y	923	930	0			21

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
12	75 X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

11	46440 X	40729	-0-	-5711	-0-	39010	2	1719	9	Y	1563	1552	0	5	8	48
12	47988 X	40006	-0-	-7982	-0-	38457	2	1549	9	Y	1408	1433	0	4	8	19
01	45167 X	43066	-0-	-2101	-0-	41474	2	1592	9	Y	1447	1432	0	4	8	30
02	39649 X	39649	-0-	-0-	-0-	38233	2	1416	9	Y	1287	1298	0	2	8	17
03	45016 X	45016	-0-	-0-	-0-	43596	2	1420	9	Y	1291	1274	0	1	8	33
04	41670 X	38803	-0-	-2867	-0-	37708	2	1095	9	Y	995	1006	0			22

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

11	T. A.	238	-0-	238	238	18	1	219	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	14B2 EXT	2818	-0-	2818	3056	138	1	2343	2	Y	306	300	0	2	8	4
						337	9									
01	14B2 EXT	1466	-0-	1466	4522	163	1	1017	2	Y	260	258	0	1	8	5
						286	9									
02	2800 N	22305	-0-	19505	24027	117	1	19918	2	Y	2064	2035	0	7	8	27
						2270	9									
03	3100 N	38033	-0-	34933	58960	35470	2	2563	9	Y	2330	2293	0	4	8	60
*04	3000 N	38125	-0-	35125	94085	36132	2	1993	9	Y	1812	1830	0	1	8	41

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-
02	T. A.	4364	-0-	4364	4364	3522	2	842	9	Y	765	751	0	4	8	10
03	T. A.	15964	-0-	15964	20328	14473	2	1491	9	Y	1355	1314	0	16	8	35
04	T. A.	29485	-0-	29485	49813	28178	2	1307	9	Y	1188	1191	0	5	8	27

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	36000	X	-0-	-0-	-36000	-0-					Y	-0-					-0-
12	37200	X	-0-	-0-	-37200	-0-					Y	-0-					-0-
01	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		24255	-0-	24255	24255	23144	2	1111	9	Y	1010	985	0	2	8	23

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
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
01	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	774	2	601	9	Y	546	534	0	1	8	11
02	T. A.		13585	-0-	13585	13585	12400	2	1185	9	Y	1077	1069	0	5	8	14
03	T. A.		14861	-0-	14861	28446	13823	2	1038	9	Y	944	929	0	5	8	24
04	T. A.		4180	-0-	4180	32626	3069	2	1111	9	Y	1010	1010	0	1	8	23

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31657	X	31657	-0-	-0-	-0-	30655	2	1002	9	Y	911	750	0	163	8	23
12	33170	X	27856	-0-	-5314	-0-	26540	2	1316	9	Y	1196	1046	0	159	8	14
01	33170	X	28364	-0-	-4806	-0-	27736	2	628	9	Y	571	548	0	26	8	11
02	29960	X	26496	-0-	-3464	-0-	25307	2	1189	9	Y	1081	1069	0	9	8	14
03	32705	X	26840	-0-	-5865	-0-	25798	2	1042	9	Y	947	929	0	8	8	24
04	31650	X	18656	-0-	-12994	-0-	17544	2	1112	9	Y	1011	1010	0	2	8	23

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		12049	-0-	12049	12049	11013	2	1036	9	Y	942	914	0	4	8	24
04	T. A.		35676	-0-	35676	47725	34564	2	1112	9	Y	1011	1010	0	2	8	23

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17910	X	-0-	-0-	-17910	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	X	662	-0-	-516	-0-	62	2	600	9	Y	545	534	0			11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	T. A.		21754	-0-	21754	21754	20714	2	1040	9	Y	945	914	0	7	8	24
04	T. A.		18766	-0-	18766	40520	17654	2	1112	9	Y	1011	1010	0	2	8	23

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	80	X	80	-0-	-0-	-0-	69	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	T. A.		11009	-0-	11009	11009	10154	2	855	9	Y	777	751	0	16	8	10
03	T. A.		35806	-0-	35806	46815	34292	2	1514	9	Y	1376	1314	0	37	8	35
04	T. A.		36650	-0-	36650	83465	35341	2	1309	9	Y	1190	1191	0	7	8	27

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20070	X	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	26	-0-	-1462	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	190	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	86	2	837	9	Y	761	751	0			10
03	3100	N	19957	-0-	16857	16857	18463	2	1494	9	Y	1358	1314	0	19	8	35
*04	3000	N	26692	-0-	23692	40549	25384	2	1308	9	Y	1189	1191	0	6	8	27

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40530 X	12627	-0-	-27903	-0-	11711	2	916	9	Y	833	801	0	38	8	24
12	41881 X	850	-0-	-41031	-0-	846	2	4	9	Y	4	25	0	3	8	-0-
01	25017 X	5933	-0-	-19084	-0-	5915	2	18	9	Y	16	10	0	6	8	-0-
02	32375 X	32375	-0-	-0-	-0-	31489	2	886	9	Y	805	751	0	44	8	10
03	33030 X	33030	-0-	-0-	-0-	31516	2	1514	9	Y	1376	1314	0	37	8	35
*04	33340 X	33340	-0-	-0-	-0-	32028	2	1312	9	Y	1193	1191	0	10	8	27

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

11	15750 X	-0-	-0-	-15750	-0-					Y	-0-					-0-
12	16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	-0-					-0-
01	16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	10	10	0			-0-
02	T. A.	17539	-0-	17539	17539	16684	2	855	9	Y	777	751	0	16	8	10
03	T. A.	21216	-0-	21216	38755	19728	2	1488	9	Y	1353	1314	0	14	8	35
04	T. A.	18905	-0-	18905	57660	17600	2	1305	9	Y	1186	1191	0	3	8	27

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

11	44670 X	21604	-0-	-23066	-0-	18556	2	3048	9	Y	2771	2781	0	14	8	85
12	46159 X	16928	-0-	-29231	-0-	14506	2	2422	9	Y	2202	2243	0	14	8	30
01	46159 X	17596	-0-	-28563	-0-	15245	2	2351	9	Y	2137	2117	0	5	8	45
02	51383 X	51383	-0-	-0-	-0-	46809	2	4574	9	Y	4158	4135	0	13	8	55
03	64876 X	64876	-0-	-0-	-0-	60804	2	4072	9	Y	3702	3653	0	8	8	96
*04	56851 X	56851	-0-	-0-	-0-	53602	2	3249	9	Y	2954	2981	0	2	8	67

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

11	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-					-0-
12	19344 X	19344	-0-	-0-	-0-	15911	2	3433	9	Y	3121	3062	0	16	8	43
01	46571 X	46571	-0-	-0-	-0-	40530	2	6041	9	Y	5492	5389	0	31	8	115
02	T. A.	58251	-0-	58251	58251	53319	2	4932	9	Y	4484	4526	0	14	8	59
03	T. A.	61293	-0-	61293	119544	57036	2	4257	9	Y	3870	3820	0	9	8	100
04	T. A.	57807	-0-	57807	177351	54385	2	3422	9	Y	3111	3139	0	2	8	70

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

11	0 W	4	-0-	4	29	4	2			Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01	0 W	1608	-0-	1608	1637	1600	2	8	9	Y	7	6	0	1	8	-0-
02	51725 X	50088	-0-	-1637	-0-	46813	2	3275	9	Y	2977	2912	0	26	8	39
03	63345 X	63345	-0-	-0-	-0-	59353	2	3992	9	Y	3629	3563	0	11	8	94
*04	3000 N	62850	-0-	59850	59850	59752	2	3098	9	Y	2816	2844	0	2	8	64

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

11	43490 X	43490	-0-	-0-	-0-	437	1	41599	2	Y	1322	1249	0	130	8	37
						1454	9									
12	59710 X	59710	-0-	-0-	-0-	300	1	57121	2	Y	2081	1979	0	112	8	27
						2289	9									
01	61349 X	58088	-0-	-3261	-0-	165	1	55620	2	Y	2094	1988	0	91	8	42
						2303	9									
02	55412 X	46593	-0-	-8819	-0-	42	1	44637	2	Y	1740	1714	0	46	8	22
						1914	9									
03	61349 X	48162	-0-	-13187	-0-	46266	2	1896	9	Y	1724	1667	0	35	8	44
04	57780 X	31860	-0-	-25920	-0-	109	1	30496	2	Y	1141	1153	0	6	8	26
						1255	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78128	X	78128	-0-	-0-	-0-	74211	2	3917	9	Y	3561	3490	0	53	8	108
12	70303	X	70303	-0-	-0-	-0-	67139	2	3164	9	Y	2876	2910	0	35	8	39
01	74949	X	74949	-0-	-0-	-0-	72043	2	2906	9	Y	2642	2597	0	29	8	55
02	90462	X	90462	-0-	-0-	-0-	87581	2	2881	9	Y	2619	2621	0	19	8	34
03	112671	X	112671	-0-	-0-	-0-	109939	2	2732	9	Y	2484	2438	0	16	8	64
*04	94720	X	94720	-0-	-0-	-0-	92577	2	2143	9	Y	1948	1965	0	3	8	44

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

11	37703	X	37703	-0-	-0-	-0-	33811	2	3892	9	Y	3538	3490	0	30	8	108
12	36082	X	36082	-0-	-0-	-0-	32936	2	3146	9	Y	2860	2910	0	19	8	39
01	40300	X	32562	-0-	-7738	-0-	29673	2	2889	9	Y	2626	2597	0	13	8	55
02	42009	X	42009	-0-	-0-	-0-	39139	2	2870	9	Y	2609	2621	0	9	8	34
03	51885	X	51885	-0-	-0-	-0-	49162	2	2723	9	Y	2475	2438	0	7	8	64
*04	43538	X	43538	-0-	-0-	-0-	41396	2	2142	9	Y	1947	1965	0	2	8	44

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

11	31350	X	31350	-0-	-0-	-0-	27460	2	3890	9	Y	3536	3490	0	28	8	108
12	30907	X	28262	-0-	-2645	-0-	25116	2	3146	9	Y	2860	2910	0	19	8	39
01	30907	X	14990	-0-	-15917	-0-	12102	2	2888	9	Y	2625	2597	0	12	8	55
02	38234	X	38234	-0-	-0-	-0-	35363	2	2871	9	Y	2610	2621	0	10	8	34
03	42323	X	42323	-0-	-0-	-0-	39599	2	2724	9	Y	2476	2438	0	8	8	64
*04	34567	X	34567	-0-	-0-	-0-	32425	2	2142	9	Y	1947	1965	0	2	8	44

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

11	42200	X	42200	-0-	-0-	-0-	37214	2	4986	9	Y	4533	4465	0	53	8	138
12	0	W	46993	-0-	46993	46993	42287	2	4706	9	Y	4278	4312	0	45	8	59
01	0	W	42212	-0-	42212	89205	38231	2	3981	9	Y	3619	3571	0	32	8	75
02	132103	X	42898	-0-	-89205	-0-	39638	2	3260	9	Y	2964	2986	0	14	8	39
03	51460	X	43400	-0-	-8060	-0-	40264	2	3136	9	Y	2851	2805	0	12	8	73
*04	46317	X	46317	-0-	-0-	-0-	43438	2	2879	9	Y	2617	2628	0	3	8	59

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

11	46271	X	46271	-0-	-0-	-0-	42355	2	3916	9	Y	3560	3490	0	52	8	108
12	42946	X	42946	-0-	-0-	-0-	39781	2	3165	9	Y	2877	2910	0	36	8	39
01	46882	X	46882	-0-	-0-	-0-	43975	2	2907	9	Y	2643	2597	0	30	8	55
02	52354	X	52354	-0-	-0-	-0-	49474	2	2880	9	Y	2618	2621	0	18	8	34
03	65275	X	65275	-0-	-0-	-0-	62544	2	2731	9	Y	2483	2438	0	15	8	64
*04	54658	X	54658	-0-	-0-	-0-	52515	2	2143	9	Y	1948	1965	0	3	8	44

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

11	50922	X	50922	-0-	-0-	-0-	46994	2	3928	9	Y	3571	3527	0	53	8	108
12	57186	X	57186	-0-	-0-	-0-	53521	2	3665	9	Y	3332	3351	0	43	8	46
01	0	W	47836	-0-	47836	47836	44570	2	3266	9	Y	2969	2923	0	30	8	62
02	0	W	50639	-0-	50639	98475	47816	2	2823	9	Y	2566	2579	0	15	8	34
03	151447	X	52972	-0-	-98475	-0-	50132	2	2840	9	Y	2582	2537	0	12	8	67
*04	53876	X	53876	-0-	-0-	-0-	51320	2	2556	9	Y	2324	2336	0	3	8	52

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

11	41629	X	41629	-0-	-0-	-0-	38400	2	3229	9	Y	2935	2836	0	113	8	87
12	0	W	48389	-0-	48389	48389	45611	2	2778	9	Y	2525	2484	0	94	8	34
01	0	W	37750	-0-	37750	86139	35442	2	2308	9	Y	2098	2007	0	83	8	42
02	126016	X	39877	-0-	-86139	-0-	37843	2	2034	9	Y	1849	1821	0	46	8	24
03	42669	X	42669	-0-	-0-	-0-	40768	2	1901	9	Y	1728	1675	0	33	8	44
*04	44401	X	44401	-0-	-0-	-0-	42544	2	1857	9	Y	1688	1687	0	7	8	38

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69077	X	69077	-0-	-0-	-0-	63148	2	5929	9	Y	5390	5333	0	48	8	164
12	64624	X	64624	-0-	-0-	-0-	59728	2	4896	9	Y	4451	4518	0	36	8	61
01	53041	X	47356	-0-	-5685	-0-	43058	2	4298	9	Y	3907	3864	0	22	8	82
02	78697	X	78697	-0-	-0-	-0-	73925	2	4772	9	Y	4338	4345	0	18	8	57
03	93253	X	93253	-0-	-0-	-0-	88439	2	4814	9	Y	4376	4306	0	14	8	113
*04	89506	X	89506	-0-	-0-	-0-	85054	2	4452	9	Y	4047	4066	0	3	8	91

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42307	X	42307	-0-	-0-	-0-	39257	2	3050	9	Y	2773	2752	0	42	8	84
12	48518	X	48518	-0-	-0-	-0-	45826	2	2692	9	Y	2447	2462	0	36	8	33
01	0	W	45559	-0-	45559	45559	42449	2	3110	9	Y	2827	2777	0	24	8	59
02	0	W	44481	-0-	44481	90040	41941	2	2540	9	Y	2309	2327	0	11	8	30
03	0	W	38698	-0-	38698	128738	37114	2	1584	9	Y	1440	1425	0	8	8	37
04	0	W	41549	-0-	41549	170287	40546	2	1003	9	Y	912	926	0	2	8	21

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54678	X	54678	-0-	-0-	-0-	48783	2	5895	9	Y	5359	5333	0	17	8	164
12	72416	X	50777	-0-	-21639	-0-	45907	2	4870	9	Y	4427	4518	0	12	8	61
01	71176	X	48663	-0-	-22513	-0-	44377	2	4286	9	Y	3896	3864	0	11	8	82
02	61582	X	61582	-0-	-0-	-0-	56823	2	4759	9	Y	4326	4345	0	6	8	57
03	72777	X	72777	-0-	-0-	-0-	67973	2	4804	9	Y	4367	4306	0	5	8	113
*04	69822	X	69822	-0-	-0-	-0-	65372	2	4450	9	Y	4045	4066	0	1	8	91

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65850	X	-0-	-0-	-65850	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	2909	2	849	9	Y	772	755	0	1	8	16
02	46199	X	46199	-0-	-0-	-0-	40119	2	6080	9	Y	5527	5456	0	15	8	72
03	49248	X	49248	-0-	-0-	-0-	45651	2	3597	9	Y	3270	3248	0	10	8	84
*04	53565	X	53565	-0-	-0-	-0-	50787	2	2778	9	Y	2525	2550	0	2	8	57

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111960	X	97187	-0-	-14773	-0-	85440	2	11747	9	Y	10679	10554	0	139	8	324
12	100498	X	100498	-0-	-0-	-0-	89149	2	11349	9	Y	10317	10393	0	106	8	142
01	101773	X	96398	-0-	-5375	-0-	85388	2	11010	9	Y	10009	9859	0	84	8	208
02	91924	X	81038	-0-	-10886	-0-	72102	2	8936	9	Y	8124	8189	0	37	8	106
03	101773	X	88841	-0-	-12932	-0-	79267	2	9574	9	Y	8704	8552	0	34	8	224
04	97260	X	88696	-0-	-8564	-0-	79590	2	9106	9	Y	8278	8307	0	8	8	187

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		43299	-0-	43299	199667	28	1	36977	2	Y	5722	5728	0	119	8	172
							6294	9									
12	247024	X	47357	-0-	-199667	-0-	131	1	40620	2	Y	6005	5996	0	99	8	82
							6606	9									
01	67673	X	21236	-0-	-46437	-0-	55	1	18933	2	Y	2044	2052	0	32	8	42
							2248	9									
02	61124	X	54229	-0-	-6895	-0-	10	1	48243	2	Y	5433	5370	0	34	8	71
							5976	9									
03	67673	X	44237	-0-	-23436	-0-	56	1	40302	2	Y	3526	3489	0	17	8	91
							3879	9									
*04	63033	X	63033	-0-	-0-	-0-	2	1	57882	2	Y	4681	4660	0	6	8	106
							5149	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	13674	-0-	13674	122242	1058	1	9285	2	N	3028	3095	1	75	8	490
						3331	9									
12	SHUT IN	27433	-0-	27433	149675	1401	1	21237	2	N	4359	4184	1	44	8	621
						4795	9									
01	SHUT IN	6201	-0-	6201	155876	625	1	4754	2	N	747	1066	1	12	8	290
						822	9									
02	SHUT IN	9204	-0-	9204	165080	1062	1	3460	2	N	4256	4042	1	16	8	488
						4682	9									
03	SHUT IN	5131	-0-	5131	170211	1095	1	1263	2	N	2521	1852	1	24	8	1133
						2773	9									
04	SHUT IN	12300	-0-	12300	182511	1292	1	6496	2	N	4102	4601	1	13	8	621
						4512	9									

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

11	63900 X	3361	-0-	-60539	-0-	347	1	2600	2	N	376	525	1	105	8	307
						414	9									
12	66030 X	6431	-0-	-59599	-0-	593	1	4846	2	N	902	755	1	87	8	367
						992	9									
01	66030 X	615	-0-	-65415	-0-	380	1	83	2	N	138	335	1	17	8	153
						152	9									
02	59640 X	3771	-0-	-55869	-0-	717	1	2280	2	N	704	372	1	103	8	382
						774	9									
03	48608 X	585	-0-	-48023	-0-	355	1	160	2	N	64	61	8			385
						70	9									
04	6210 X	2446	-0-	-3764	-0-	417	1	1767	2	N	238	519	1	9	8	95
						262	9									

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

11	65752 X	65752	-0-	-0-	-0-	59761	2	5991	9	Y	5446	5333	0	104	8	164
12	66743 X	61529	-0-	-5214	-0-	56590	2	4939	9	Y	4490	4518	0	75	8	61
01	66743 X	48460	-0-	-18283	-0-	44130	2	4330	9	Y	3936	3864	0	51	8	82
02	74918 X	74918	-0-	-0-	-0-	70124	2	4794	9	Y	4358	4345	0	38	8	57
03	88988 X	88988	-0-	-0-	-0-	84156	2	4832	9	Y	4393	4306	0	31	8	113
*04	85391 X	85391	-0-	-0-	-0-	80935	2	4456	9	Y	4051	4066	0	7	8	91

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

11	62033 X	62033	-0-	-0-	-0-	615	1	54587	2	Y	6210	6119	0	54	8	189
						6831	9									
12	55718 X	55718	-0-	-0-	-0-	620	1	49462	2	Y	5124	5204	0	38	8	71
						5636	9									
01	63693 X	63693	-0-	-0-	-0-	571	1	57717	2	Y	4914	4853	0	29	8	103
						5405	9									
02	55261 X	55261	-0-	-0-	-0-	713	1	50097	2	Y	4046	4082	0	14	8	53
						4451	9									
03	65391 X	65391	-0-	-0-	-0-	897	1	60197	2	Y	3906	3843	0	15	8	101
						4297	9									
04	40680 X	27079	-0-	-13601	-0-	1117	1	23905	2	Y	1870	1927	0	2	8	42
						2057	9									

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

11	53340 X	49657	-0-	-3683	-0-	43720	2	5937	9	Y	5397	5333	0	55	8	164
12	55118 X	54321	-0-	-797	-0-	49436	2	4885	9	Y	4441	4518	0	26	8	61
01	55118 X	54223	-0-	-895	-0-	49925	2	4298	9	Y	3907	3864	0	22	8	82
02	68357 X	68357	-0-	-0-	-0-	63592	2	4765	9	Y	4332	4345	0	12	8	57
03	81234 X	81234	-0-	-0-	-0-	76425	2	4809	9	Y	4372	4306	0	10	8	113
*04	78260 X	78260	-0-	-0-	-0-	73809	2	4451	9	Y	4046	4066	0	2	8	91

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	306351					Y	-0-	165	0			-0-
12	373577	X	67226	-0-	-306351	-0-	1	1	58328	2	Y	8088	7901	0	76	8	111
							8897	9									
01	64839	X	64839	-0-	-0-	-0-	57863	2	6976	9	Y	6342	6272	0	49	8	132
02	42796	X	42796	-0-	-0-	-0-	38876	2	3920	9	Y	3564	3635	0	14	8	47
03	70544	X	70544	-0-	-0-	-0-	29	1	64338	2	Y	5615	5498	0	19	8	145
							6177	9									
*04	84230	X	84230	-0-	-0-	-0-	78614	2	5616	9	Y	5105	5131	0	4	8	115

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		101861	-0-	101861	335812	86227	2	15634	9	Y	14213	13981	0	206	8	430
12	0		107804	-0-	107804	443616	2	1	94330	2	Y	12247	12377	0	132	8	168
							13472	9									
01	529067	X	85451	-0-	-443616	-0-	74829	2	10622	9	Y	9656	9549	0	74	8	201
02	93324	X	86270	-0-	-7054	-0-	78482	2	7788	9	Y	7080	7158	0	30	8	93
03	103323	X	80173	-0-	-23150	-0-	33	1	73652	2	Y	5898	5818	0	21	8	152
							6488	9									
04	99990	X	91977	-0-	-8013	-0-	86018	2	5959	9	Y	5417	5442	0	5	8	122

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1	-0-	1	278858	1	2			Y	-0-	109	0			-0-
12	304799	X	25941	-0-	-278858	-0-	72	1	22310	2	Y	3235	3129	0	62	8	44
							3559	9									
01	107353	X	94894	-0-	-12459	-0-	249	1	86212	2	Y	7666	7461	0	90	8	159
							8433	9									
02	96964	X	52247	-0-	-44717	-0-	10	1	48593	2	Y	3313	3408	0	21	8	43
							3644	9									
03	107353	X	72110	-0-	-35243	-0-	94	1	67473	2	Y	4130	4042	0	25	8	106
							4543	9									
04	103890	X	74938	-0-	-28952	-0-	3	1	70709	2	Y	3842	3855	0	6	8	87
							4226	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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	24993	X	NO RPT	-0-	-24993	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	86087	X	NO RPT	-0-	-86087	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	77756	X	NO RPT	-0-	-77756	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	86087	X	NO RPT	-0-	-86087	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	87638	X	87638	-0-	-0-	-0-	78150	2	9488	9	Y	8625	8516	0	11	8	194

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
10	0		43084	-0-	43084	43084	26	1	32480	2	Y	9616	9139	0	222	8	255
							10578	9									
11	0		97153	-0-	97153	140237	61	1	81349	2	Y	14312	13855	0	281	8	431
							15743	9									
12	0		38191	-0-	38191	178428	105	1	32485	2	Y	5092	5342	0	112	8	69
							5601	9									
*01	231886	X	53458	-0-	-178428	-0-	132	1	45605	2	Y	7019	6847	0	96	8	145
							7721	9									
02	93492	X	57814	-0-	-35678	-0-	10	1	51230	2	Y	5976	6000	0	43	8	78
							6574	9									
03	103509	X	42015	-0-	-61494	-0-	52	1	37254	2	Y	4281	4223	0	26	8	110
							4709	9									
04	100170	X	68940	-0-	-31230	-0-	3	1	62939	2	Y	5453	5431	0	9	8	123
							5998	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117390	X	11411	-0-	-105979	-0-	90	1	7583	3	Y	1991	1885	1			219
							1548	4	2190	9							
12	121303	X	1923	-0-	-119380	-0-	93	1	728	4	Y	1002	1129	1			92
							1102	9									
*01	26474	X	4026	-0-	-22448	-0-	54	1	1084	3	Y	1250	1132	1	10	8	200
							1513	4	1375	9							
02	23912	X	6594	-0-	-17318	-0-	75	1	2749	3	Y	693	867	1			26
							3008	4	762	9							
03	26474	X	15324	-0-	-11150	-0-	90	1	10401	3	Y	1039	981	1	11	8	73
							3690	4	1143	9							
*04	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	9	1	16577	3	Y	1125	1110	1	8	8	80
							1764	4	1238	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

11	19470	X	14557	-0-	-4913	-0-	619	1	12281	3	N	1093	1107	1	19	8	264
							455	4	1202	9							
12	18228	X	15032	-0-	-3196	-0-	1052	1	11430	3	N	971	932	1	17	8	286
							1482	4	1068	9							
01	16709	X	12378	-0-	-4331	-0-	1057	1	9752	3	N	1206	1139	1	36	8	317
							242	4	1327	9							
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	97	1	4107	3	N	281	190	1	5	8	403
							53	4	309	9							
03	15128	X	13885	-0-	-1243	-0-	293	1	11724	3	N	1479	1499	1	27	8	356
							241	4	1627	9							
04	14550	X	12371	-0-	-2179	-0-	452	1	10476	3	N	1174	1084	1	28	8	418
							152	4	1291	9							

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

11	22080	X	11946	-0-	-10134	-0-	137	1	10712	3	N	996	574	1	23	8	775
							1	4	1096	9							
12	22816	X	9822	-0-	-12994	-0-	594	1	8318	3	N	827	1302	1	16	8	284
							910	9									
01	15283	X	10789	-0-	-4494	-0-	430	1	9357	3	N	905	942	1	32	8	215
							6	4	996	9							
02	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	26	1	1685	3	N	104	166	1	1	8	152
							114	9									
03	15283	X	14163	-0-	-1120	-0-	368	1	12539	3	N	1127	1094	1	24	8	161
							16	4	1240	9							
04	11940	X	11101	-0-	-839	-0-	796	1	9372	3	N	848	741	1	22	8	246
							933	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
*05	25395	X	25395	-0-	-0-	-0-	110	1	22870	3	Y	2195	2160	1	13	8	261
							2415	9									
*06	24445	X	24445	-0-	-0-	-0-	521	1	21563	3	Y	2127	1973	1	5	8	410
							21	4	2340	9							
*07	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	334	1	21281	3	Y	1928	1892	1	2	8	444
							1	4	2121	9							
*08	23889	X	23889	-0-	-0-	-0-	953	1	20721	3	Y	1958	2104	1	6	8	292
							61	4	2154	9							
*09	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	51	1	18847	3	Y	1724	1725	1	1	8	290
							1	4	1896	9							
*10	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	36	1	19558	3	Y	1797	1890	1	12	8	185
							26	4	1977	9							
*11	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	43	1	16378	3	Y	1828	1728	1	7	8	278
							40	4	2011	9							
*12	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	61	1	15901	3	Y	1708	1526	1	6	8	454
							1879	9									
*01	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	52	1	12947	3	Y	1393	1371	1	9	8	467
							62	4	1532	9							
02	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	43	1	10598	3	Y	708	863	1	3	8	309
							779	9									
03	24707	X	14209	-0-	-10498	-0-	55	1	13139	3	Y	916	988	1	6	8	231
							7	4	1008	9							
04	23910	X	12571	-0-	-11339	-0-	130	1	11219	3	Y	1111	1088	1	6	8	248
							1222	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

*06	43080	X	32063	-0-	-11017	-0-	602	1	29090	3	Y	2134	1992	1	5	8	412
							24	4	2347	9							
*07	0	W	30397	-0-	30397	30397	328	1	27810	3	Y	2053	1989	1	3	8	473
							1	4	2258	9							
*08	0	W	29711	-0-	29711	60108	937	1	26569	3	Y	1950	2126	1	6	8	291
							60	4	2145	9							
*09	0	W	27029	-0-	27029	87137	49	1	25025	3	Y	1776	1766	1	2	8	299
							1	4	1954	9							
*10	113915	X	26778	-0-	-87137	-0-	34	1	24683	3	Y	1851	1946	1	13	8	191
							25	4	2036	9							
*11	33810	X	24129	-0-	-9681	-0-	42	1	22298	3	Y	1592	1534	1	7	8	242
							38	4	1751	9							
*12	33325	X	24042	-0-	-9283	-0-	58	1	22289	3	Y	1541	1368	1	6	8	409
							1695	9									
*01	33356	X	20087	-0-	-13269	-0-	50	1	18490	3	Y	1352	1298	1	10	8	453
							60	4	1487	9							
02	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	42	1	17263	3	Y	1115	1077	1	4	8	487
							1227	9									
03	33666	X	20234	-0-	-13432	-0-	53	1	18770	3	Y	1276	1434	1	6	8	323
							7	4	1404	9							
04	32580	X	19129	-0-	-13451	-0-	125	1	17453	3	Y	1410	1412	1	6	8	315
							1551	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
11	122820 X	92715	-0-	-30105	-0-	85682	3	7033	9	N	6394	6143	1			1237
12	126914 X	82258	-0-	-44656	-0-	73138	3	2650	4	N	5882	6156	1			963
						6470	9									
01	126914 X	73619	-0-	-53295	-0-	67684	3	5935	9	N	5395	5471	1			887
02	114632 X	65732	-0-	-48900	-0-	840	1	60304	3	N	4171	3786	1	3	8	1269
						4588	9									
03	126914 X	77153	-0-	-49761	-0-	795	1	70730	3	N	5116	5250	1			1135
						5628	9									
04	92730 X	NO RPT	-0-	-92730	-0-					N	NO RPT					1135

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

11	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	435	1	12175	3	N	2112	2175	1			650
						2323	9									
12	14632 X	6310	-0-	-8322	-0-	435	1	4728	3	N	1043	906	1			787
						1147	9									
01	14632 X	8983	-0-	-5649	-0-	7412	3	1571	9	N	1428	1268	1			947
02	13216 X	7148	-0-	-6068	-0-	5668	3	1480	9	N	1345	1808	1			484
03	14632 X	4233	-0-	-10399	-0-	180	1	2712	3	N	855					1339
						400	4	941	9							
04	14160 X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					N	NO RPT					1339

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

11	248511 X	21933	-0-	-226578	-0-	500	1	16702	3	N	3574	4042	1	26	8	536
						800	4	3931	9							
12	75051 X	16170	-0-	-58881	-0-	360	1	9677	3	N	3121	2721	1			936
						2700	4	3433	9							
01	75051 X	10699	-0-	-64352	-0-	6409	3	950	4	N	3036	3341	1			631
						3340	9									
02	67788 X	12767	-0-	-55021	-0-	9080	3	1000	4	N	2443	2088	1			986
						2687	9									
03	75051 X	10992	-0-	-64059	-0-	5536	3	2400	4	N	2778	3063	1			701
						3056	9									
04	72630 X	NO RPT	-0-	-72630	-0-					N	NO RPT					701

ARMSTRONG N UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

11	21120 X	10495	-0-	-10625	-0-	405	1	6855	3	N	2486	1914	1			1097
						500	4	2735	9							
12	21824 X	11414	-0-	-10410	-0-	435	1	8503	3	N	2251	2704	1			644
						2476	9									
01	21824 X	12160	-0-	-9664	-0-	9683	3	300	4	N	1979	1527	1			1096
						2177	9									
02	19712 X	10608	-0-	-9104	-0-	8466	3	500	4	N	1493	2250	1			339
						1642	9									
03	21824 X	13486	-0-	-8338	-0-	240	1	10155	3	N	1901	1538	1			702
						1000	4	2091	9							
04	21120 X	14949	-0-	-6171	-0-	270	1	12336	3	N	1903	2113	1			492
						250	4	2093	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

11	183720 X	NO RPT	-0-	-183720	-0-					N	NO RPT					-0-
12	189844 X	NO RPT	-0-	-189844	-0-					N	NO RPT					-0-
01	189844 X	NO RPT	-0-	-189844	-0-					N	NO RPT					-0-
02	171472 X	NO RPT	-0-	-171472	-0-					N	NO RPT					-0-
03	189844 X	NO RPT	-0-	-189844	-0-					N	NO RPT					-0-
04	183720 X	NO RPT	-0-	-183720	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8988	X	NO RPT	-0-	-8988	-0-					N	NO RPT					-0-
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-
04	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-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

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-
03	14B2 EXT		4354	-0-	4354	4354	4214	2	140	9	N	127	127	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4354					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

11	16500	X	9062	-0-	-7438	-0-	6503	2	2559	9	N	2326	1748	1			578
12	17050	X	9361	-0-	-7689	-0-	7241	2	2120	9	N	1927	1927	1			578
01	17050	X	4181	-0-	-12869	-0-	2454	2	1727	9	N	1570	1570	1			578
02	15400	X	6222	-0-	-9178	-0-	4956	2	1266	9	N	1151	1151	1			578
03	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	8308	2	3249	9	N	2954	2954	1			578
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	1943	1943	1			578

ALL IN BS WELL #: 102 H RRCID -> 275837 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8642 - 17467

11	SHUT IN		43834	-0-	43834	279260	32284	2	11550	9	N	10500	10500	1			1004
12	SHUT IN		15569	-0-	15569	294829	10736	2	4833	9	N	4394	4394	1			1004
01	SHUT IN		25174	-0-	25174	320003	14020	2	11154	9	N	10140	10140	1			1004
02	SHUT IN		21138	-0-	21138	341141	13353	2	7785	9	N	7077	7077	1			1004
03	SHUT IN		20367	-0-	20367	361508	12466	2	7901	9	N	7183	7183	1			1004
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	361508					N	8684	8684	1			1004

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

11	7680	X	4922	-0-	-2758	-0-	421	1	4274	2	N	206	361	1			286
							227	9									
12	13113	X	7070	-0-	-6043	-0-	543	1	6297	2	N	209	356	1	5	8	134
							230	9									
01	13113	X	3710	-0-	-9403	-0-	240	1	3392	2	N	71	49	8			156
							78	9									
02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	716	1	10329	2	N	139	61	8			234
							153	9									
03	8215	X	2482	-0-	-5733	-0-	142	1	2325	2	N	14	2	8			246
							15	9									
04	6840	X	3196	-0-	-3644	-0-	44	1	3120	2	N	29	4	8			271
							32	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62850	X	23740	-0-	-39110	-0-	123	1	22860	3	N	502	582	1	20	8	172
							205	4	552	9							
12	64945	X	21844	-0-	-43101	-0-	21214	3	114	4	N	469	389	1	2	8	250
							516	9									
01	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	16645	3	5808	4	N	432	354	1	1	8	327
							475	9									
02	22540	X	11857	-0-	-10683	-0-	11463	3	134	4	N	236	361	1	1	8	201
							260	9									
*03	24025	X	13372	-0-	-10653	-0-	392	1	12270	3	N	229	176	1	7	8	247
							458	4	252	9							
04	23250	X	17413	-0-	-5837	-0-	420	1	13638	3	N	261	181	1	2	8	325
							3068	4	287	9							

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
*08	0		26214	-0-	26214	285913	927	1	24212	3	N	862	1072	1	11	8	208
							127	4	948	9							
09	0		24005	-0-	24005	309918	116	1	23181	3	N	615	369	1	7	8	447
							31	4	677	9							
10	0		22070	-0-	22070	331988	121	1	21125	3	N	689	571	1	16	8	549
							66	4	758	9							
11	0		20736	-0-	20736	352724	106	1	19734	3	N	654	1101	1	16	8	86
							177	4	719	9							
12	0		19007	-0-	19007	371731	18353	3	98	4	N	505	383	1	3	8	205
							556	9									
*01	393568	X	21837	-0-	-371731	-0-	20166	3	718	4	N	866	956	1	1	8	114
							953	9									
02	18368	X	16724	-0-	-1644	-0-	16140	3	188	4	N	360	383	1	1	8	90
							396	9									
*03	20336	X	18326	-0-	-2010	-0-	17139	3	508	4	N	739	747	1	10	8	72
							813	9									
04	19680	X	12790	-0-	-6890	-0-	10927	3	1303	4	N	510	373	1	4	8	205
							561	9									

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
*05	477606	X	8911	-0-	-468695	-0-	468	1	7821	3	N	393	4	8			769
							190	4	432	9							
06	338400	X	2625	-0-	-335775	-0-	122	1	2359	3	N	105	358	1	1	8	515
							28	4	116	9							
07	349680	X	8322	-0-	-341358	-0-	385	1	7310	3	N	342	522	1	10	8	325
							251	4	376	9							
08	349680	X	5765	-0-	-343915	-0-	179	1	4675	3	N	805	887	1	10	8	233
							25	4	886	9							
09	338400	X	5057	-0-	-333343	-0-	20	1	4054	3	N	888	172	1	11	8	938
							6	4	977	9							
10	349680	X	1281	-0-	-348399	-0-	5	1	847	3	N	387	880	1	9	8	436
							3	4	426	9							
11	338400	X	2672	-0-	-335728	-0-	12	1	2160	3	N	437	725	1	6	8	142
							19	4	481	9							
12	349680	X	504	-0-	-349176	-0-	358	3	2	4	N	131	1	8			272
							144	9									
01	349680	X	60	-0-	-349620	-0-	31	3	1	4	N	25					297
							28	9									
02	315840	X	-0-	-0-	-315840	-0-					N	-0-					297
03	349680	X	-0-	-0-	-349680	-0-					N	-0-	182	1			115
04	338400	X	-0-	-0-	-338400	-0-					N	-0-					115

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	612	-0-	612	217498	360	3	252	9	N	229					787
07	0	W	-0-	-0-	-0-	217498					N	-0-					1016
08	0	W	-0-	-0-	-0-	217498					N	-0-					1016
09	0	W	-0-	-0-	-0-	217498					N	-0-					1016
10	0	W	-0-	-0-	-0-	217498					N	-0-					1016
11	0	W	-0-	-0-	-0-	217498					N	-0-					1016
12	0	W	-0-	-0-	-0-	217498					N	-0-					1016
01	0	W	-0-	-0-	-0-	217498					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	217498					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	217498					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	217498					N	NO RPT					-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

*11	41250	X	6518	-0-	-34732	-0-	5304	2	1214	9	N	1104	750	1			1436
*12	42625	X	13312	-0-	-29313	-0-	11996	2	1316	9	N	1196	950	1			1682
*01	42625	X	14933	-0-	-27692	-0-	13406	3	1527	9	N	1388	1504	1			1566
*02	38500	X	15363	-0-	-23137	-0-	14175	3	1188	9	N	1080	747	1			1899
*03	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	13869	3	1056	9	N	960	559	1			2300
*04	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					2300

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

11	0	W	9376	-0-	9376	145154	9172	3	204	9	N	185	537	1			224
12	0	W	5398	-0-	5398	150552	5214	3	184	9	N	167					391
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	150552					N	NO RPT					391
02	0	W	1345	-0-	1345	151897	1345	3			N	-0-					391
03	0	W	1837	-0-	1837	153734	1837	3			N	-0-					391
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153734					N	NO RPT					391

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

11	0	W	36800	-0-	36800	267598	34114	3	2686	9	N	2442	2068	1			7228
12	0	W	35885	-0-	35885	303483	33242	3	2643	9	N	2403	1137	1			8493
01	0	W	32484	-0-	32484	335967	30138	3	2346	9	N	2133	2646	1			7980
02	0	W	35969	-0-	35969	371936	33741	3	2228	9	N	2025	1714	1			8291
03	0	W	37136	-0-	37136	409072	35081	3	2055	9	N	1868	1109	1			9050
04	0	W	25177	-0-	25177	434249	23794	3	1383	9	N	1257	1488	1			8819

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

11	0	W	46405	-0-	46405	393183	43666	3	2739	9	N	2490	1700	1			5871
12	0	W	48579	-0-	48579	441762	45907	3	2672	9	N	2429	2615	1			5685
01	0	W	46071	-0-	46071	487833	43178	3	2893	9	N	2630	1928	1			6387
02	0	W	33652	-0-	33652	521485	31713	3	1939	9	N	1763	1695	1			6455
03	0	W	44252	-0-	44252	565737	41952	3	2300	9	N	2091	1317	1			7229
04	0	W	42178	-0-	42178	607915	40157	3	2021	9	N	1837	2241	1			6825

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33780	X	20145	-0-	-13635	-0-	19391	3	754	9	N	685					1921
12	34906	X	17276	-0-	-17630	-0-	16506	3	770	9	N	700	930	1			1691
01	34906	X	19600	-0-	-15306	-0-	18695	3	905	9	N	823	760	1			1754
02	31528	X	18282	-0-	-13246	-0-	17734	3	548	9	N	498	382	1			1870
03	34906	X	6084	-0-	-28822	-0-	5608	3	476	9	N	433	187	1			2116
04	33780	X	NO RPT	-0-	-33780	-0-					N	NO RPT					2116

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

11	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	155	1	20905	2	Y	2196	2018	0			398
							2416	9									
12	27866	X	27866	-0-	-0-	-0-	960	1	13396	2	Y	1593	1461	0			530
							11758	4	1752	9							
01	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	49	1	13251	2	Y	1645	1682	0			493
							10457	4	1810	9							
02	38338	X	38338	-0-	-0-	-0-	11	1	21219	2	Y	1549	1885	0			157
							15404	4	1704	9							
03	36106	X	36106	-0-	-0-	-0-	497	1	21454	2	Y	1530	1577	1			110
							12472	4	1683	9							
*04	31513	X	31513	-0-	-0-	-0-	872	1	20091	2	Y	1413	1410	1			113
							8996	4	1554	9							

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

11	20010	X	16218	-0-	-3792	-0-	3741	1	10784	2	N	1539	1486	0	6	8	168
							1693	9									
12	18073	X	15805	-0-	-2268	-0-	403	1	5628	2	N	1521	1305	0			384
							8101	4	1673	9							
01	19099	X	19099	-0-	-0-	-0-	24	1	6630	2	N	1494	1397	0			481
							10802	4	1643	9							
02	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	4	1	8866	2	N	1174	1566	0			89
							8145	4	1291	9							
03	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	96	1	4143	2	N	1258	1268	0			79
							11151	4	1384	9							
04	16800	X	15540	-0-	-1260	-0-	304	1	7006	2	N	1122	1104	0			97
							6996	4	1234	9							

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

11	35850	X	15321	-0-	-20529	-0-	3603	1	10388	2	N	1209	1166	0	6	8	129
							1330	9									
12	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	385	1	5371	2	N	1217	1042	0			304
							7731	4	1339	9							
01	0	W	18262	-0-	18262	18262	24	1	6438	2	N	1192	1113	0			383
							10489	4	1311	9							
02	0	W	17657	-0-	17657	35919	4	1	8664	2	N	937	1248	0			72
							7958	4	1031	9							
03	0	W	16115	-0-	16115	52034	93	1	4042	2	N	1000	1009	0			63
							10880	4	1100	9							
*04	67062	X	15028	-0-	-52034	-0-	299	1	6885	2	N	882	871	0			74
							6874	4	970	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
11	14250 X	13824	-0-	-426	-0-	3249	1	9367	2	N	1098	1058	0	6	8	117
						1208	9									
12	14725 X	13214	-0-	-1511	-0-	343	1	4788	2	N	1083	928	0			272
						6892	4	1191	9							
01	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	21	1	5608	2	N	996	943	0			325
						9136	4	1096	9							
02	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	4	1	7561	2	N	855	1116	0	1	8	63
						6944	4	941	9							
03	14725 X	14165	-0-	-560	-0-	82	1	3537	2	N	935	939	0			59
						9517	4	1029	9							
04	14250 X	13100	-0-	-1150	-0-	258	1	5962	2	N	842	829	0			72
						5954	4	926	9							

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BESTO OIL & GAS, INC. 068301
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

11	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7757	2	48	9	N	44			157
12	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8063	2	51	9	N	46			203
01	7719 X	1694	-0-	-6025	-0-	1673	2	21	9	N	19			222
02	7280 X	634	-0-	-6646	-0-	627	2	7	9	N	6	178	1	50
03	8122 X	1455	-0-	-6667	-0-	1423	2	32	9	N	29			79
04	7860 X	3220	-0-	-4640	-0-	3168	2	52	9	N	47			126

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

11	2460 #	50	-0-	-2410	-0-	42	2	8	9	N	7			71
12	2542 #	1853	-0-	-689	-0-	1810	2	43	9	N	39			110
01	1054 #	20	-0-	-1034	-0-	11	2	9	9	N	8			118
02	707 R	707	-0-	-0-	-0-	681	2	26	9	N	24			142
03	1860 #	996	-0-	-864	-0-	942	2	54	9	N	49			191
04	1800 #	1009	-0-	-791	-0-	994	2	15	9	N	14	165	1	40

SCOTT (DELAWARE GAS) //CONT.// 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 #	5	-0-	-505	-0-	5	2			N	-0-					90
12	465 #	437	-0-	-28	-0-	204	2	233	9	N	212	168	1			134
01	465 #	38	-0-	-427	-0-	2	2	36	9	N	33					167
02	252 #	188	-0-	-64	-0-	2	2	186	9	N	169	166	1			170
03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	210	175	1			205
04	420 #	219	-0-	-201	-0-	51	2	168	9	N	153	171	1			187

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 N	388	-0-	-122	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	558 N	15	-0-	-543	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	403 N	194	-0-	-209	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	364 N	160	-0-	-204	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	50	-0-	-230	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	403 N	155	-0-	-248	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	423	-0-	-327	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	620	N	245	-0-	-375	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	532	N	355	-0-	-177	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	962	-0-	-438	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	825	-0-	-465	-0-	825	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	160	-0-	-260	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1123	-0-	-865	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1262	-0-	-598	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1008	-0-	-492	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1149	-0-	-671	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1083	-0-	-498	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1053	-0-	-267	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

11	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	806	X	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	806	X	657	-0-	-149	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	554	-0-	-538	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	586	-0-	-623	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	673	-0-	-497	-0-	673	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	990	N	655	-0-	-335	-0-	655	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	532	N	383	-0-	-149	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	588	N	511	-0-	-77	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	120	X	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	2	3	9	N	3					59
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	52	2	12	9	N	11					70
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	N	5					75
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	34	2	7	9	N	6					81
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	24	2	6	9	N	5					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	439	-0-	-1001	-0-	439	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6					97
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	3	8	9	Y	7					104
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	405	3	28	9	Y	25	110	1			19
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	359	3	18	9	Y	16					35
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	497	3	21	9	Y	19					54
04	420	N	243	-0-	-177	-0-	230	3	13	9	Y	12					66

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	347	3	7	9	Y	6					37
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	3	8	9	Y	7					44
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	405	3	28	9	Y	25	50	1			19
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	331	3	18	9	Y	16					35
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	458	3	21	9	Y	19					54
04	420	N	225	-0-	-195	-0-	212	3	13	9	Y	12					66

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-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
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	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
11	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	1767	#	1402	-0-	-365	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4595	-0-	1495	1495	4595	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	145					N	NO RPT					-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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	365	3	140	9	N	127	176	1			201
12	651	N	272	-0-	-379	-0-	147	3	125	9	N	114	180	1			135
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	129	173	1			91
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	362	3	128	9	N	116					207
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	392	3	130	9	N	118					325
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	170	1			301

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570		-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589		-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589		-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532		-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	14B2 EXT	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOCKER (QUEEN) 83399 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ADOBE FEE WELL #: 1 RRCID -> 148489 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 1811 - 1846

11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 3	17 9	N	15			139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			170
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	19			189
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	159 1		42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			57

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			42
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			42
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			42
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			42

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	180	N	46	-0-	-134	-0-	39	3	7	9	N	6					47
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	233	3	7	9	N	6					53
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	176	3	8	9	N	7					60
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	83	3	8	9	N	7					67
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	200	3	6	9	N	5					72
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	118	3	2	9	N	2					74

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					33
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					33
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					33
02	1260	N	191	-0-	-1069	-0-	191	3			N	-0-					33
*03	1178	N	200	-0-	-978	-0-	200	3			N	-0-	33	7			-0-
04	960	N	154	-0-	-806	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TEXACO 37 WELL #: RRCID -> 167358 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012

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
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					154
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					154
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					154
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	425	3			N	-0-					154
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					154
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					154

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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
*06	1500 N	782	-0-	-718	-0-	754	3	28	9	N	25					288
*07	1550 N	1393	-0-	-157	-0-	1393	3			N	-0-	166	1			122
*08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1673	3	9	9	N	8					130
*09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1604	3	10	9	N	9					139
*10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1629	3	6	9	N	5					144
*11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	3	3	9	N	3					147
*12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					147
*01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					147
*02	1400 N	1302	-0-	-98	-0-	1302	3			N	-0-					147
*03	1550 N	1325	-0-	-225	-0-	1325	3			N	-0-					147
*04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					147

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

11	1020 N	945	-0-	-75	-0-	945	3			N	-0-					308
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-	164	1			144
01	868 N	398	-0-	-470	-0-	398	3			N	-0-					144
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					144
03	1209 N	869	-0-	-340	-0-	858	3	11	9	N	10					154
*04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1225	3	21	9	N	19					173

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	N	4					232
*12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					232
*01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					232
*02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-	157	1			75
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					75
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	N	1					75

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

11	14B2 EXT	76	-0-	76	78	76	3			N	-0-					134
12	14B2 EXT	74	-0-	74	152	74	3			N	-0-					134
01	14B2 EXT	54	-0-	54	206	54	3			N	-0-					134
02	14B2 EXT	37	-0-	37	243	37	3			N	-0-					134
03	256 X	13	-0-	-243	-0-	13	3			N	-0-					134
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					242
03	14B2 EXT	2	-0-	2	106	2	3			N	-0-					242
04	14B2 EXT	237	-0-	237	343	237	3			N	-0-					242

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	30	1	449	2	N	2					36
							2	9									
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	31	1	465	2	N	4					40
							4	9									
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	31	1	439	2	N	4					44
							4	9									
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	28	1	372	2	N	5					49
							6	9									
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	31	1	426	2	N	6					55
							7	9									
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	6					61
							7	9									

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	100	2	Y	3					65
							3	9									
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	Y	-0-					65
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	31	1	98	2	Y	2					67
							2	9									
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	28	1	67	2	Y	-0-					67
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	2	Y	-0-					67
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	30	1	47	2	Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	90	1	770	2	N	11					146
							12	9									
12	930	N	689	-0-	-241	-0-	93	1	587	2	N	8					154
							9	9									
01	992	N	558	-0-	-434	-0-	93	1	462	2	N	3					157
							3	9									
02	812	N	448	-0-	-364	-0-	84	1	361	2	N	3					160
							3	9									
03	682	N	491	-0-	-191	-0-	93	1	385	2	N	12					172
							13	9									
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	90	1	860	2	N	19	163	1			28
							21	9									

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	25	1	642	2	N	3	1	8			159
							3	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	6					165
							7	9									
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1707	2	N	14	151	1	1	8	27
							15	9									
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	28	1	1304	2	N	11					38
							12	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	2	N	19					57
							21	9									
04	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	30	1	1618	2	N	17					74
							19	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	90	1	966	2	N	4					100
						4	9									
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	93	1	787	2	N	21					121
						23	9									
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	93	1	766	2	N	5					126
						6	9									
02	980 N	745	-0-	-235	-0-	69	1	670	2	N	5					131
						6	9									
03	899 N	866	-0-	-33	-0-	93	1	764	2	N	8					139
						9	9									
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	90	1	708	2	N	6					145
						7	9									

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	2	N	-0-					47
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	N	-0-					47
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-					47
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	28	1	90	2	N	-0-					47
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	N	-0-					47
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	30	1	98	2	N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	30	1	2430	2	N	10					187
						11	9									
12	2976 N	2409	-0-	-567	-0-	31	1	2369	2	N	8					195
						9	9									
01	2542 N	2331	-0-	-211	-0-	31	1	2283	2	N	15					210
						17	9									
02	2296 N	2079	-0-	-217	-0-	28	1	2047	2	N	4	169	1			45
						4	9									
03	2418 N	2309	-0-	-109	-0-	31	1	2265	2	N	12					57
						13	9									
04	2250 N	2178	-0-	-72	-0-	30	1	2141	2	N	6					63
						7	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	60	1	1209	2	N	-0-					173
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	62	1	1100	2	N	7					180
							8	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	62	1	1069	2	N	17					197
							19	9									
02	1176	N	960	-0-	-216	-0-	56	1	903	2	N	1					198
							1	9									
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	62	1	1235	2	N	2					200
							2	9									
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1161	2	N	4	172	1			32
							4	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
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1025	2	Y	-0-					2
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	2	Y	16					18
							18	9									
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	31	1	1019	2	Y	-0-					18
02	980	N	843	-0-	-137	-0-	28	1	815	2	Y	-0-					18
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	31	1	984	2	Y	-0-					18
04	1020	N	861	-0-	-159	-0-	30	1	831	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	90	1	390	2	N	-0-					114
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	93	1	637	2	N	4					118
							4	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	93	1	557	2	N	12					130
							13	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	84	1	418	2	N	1					131
							1	9									
03	744	N	516	-0-	-228	-0-	93	1	420	2	N	3					134
							3	9									
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	90	1	388	2	N	-0-					134

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
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	90	1	668	2	N	1					203
							1	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	93	1	743	2	N	4					207
							4	9									
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	93	1	612	2	N	6					213
							7	9									
02	700	N	569	-0-	-131	-0-	84	1	462	2	N	21	174	1			60
							23	9									
03	837	N	675	-0-	-162	-0-	93	1	582	2	N	-0-					60
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	90	1	608	2	N	2					62
							2	9									

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
11	5280 #	1410	-0-	-3870	-0-	157	1	1253	2	N	-0-			-0-
12	5491 R	5491	-0-	-0-	-0-	409	1	5082	2	N	-0-			-0-
01	5456 #	439	-0-	-5017	-0-	367	1	72	2	N	-0-			-0-
02	2212 #	1029	-0-	-1183	-0-	565	1	464	2	N	-0-			-0-
03	5456	1233	-0-	-4223	-0-	463	1	770	2	N	-0-			-0-
04	5280	1586	-0-	-3694	-0-	298	1	1288	2	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

11	15330	13923	-0-	-1407	-0-	411	1	13512	2	N	-0-			-0-
12	17309	17309	-0-	-0-	-0-	559	1	16750	2	N	-0-			-0-
01	15841	13365	-0-	-2476	-0-	599	1	12766	2	N	-0-			-0-
02	14084 #	12355	-0-	-1729	-0-	456	1	11899	2	N	-0-			-0-
03	15965	10387	-0-	-5578	-0-	432	1	9955	2	N	-0-			-0-
04	14991	1268	-0-	-13723	-0-	157	1	1111	2	N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

11	2430 X	2059	-0-	-371	-0-	2059	3			N	-0-			12
12	2387 X	590	-0-	-1797	-0-	590	3			N	-0-			12
01	2387 X	2103	-0-	-284	-0-	2103	3			N	-0-			12
02	2128 X	1948	-0-	-180	-0-	1948	3			N	-0-			12
03	2139 X	1945	-0-	-194	-0-	1945	3			N	-0-			12
04	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

11	60390 X	53428	-0-	-6962	-0-	1569	1	51859	2	N	-0-			-0-
12	62403 X	55161	-0-	-7242	-0-	1487	1	53674	2	N	-0-			-0-
01	62403 X	28841	-0-	-33562	-0-	1447	1	27394	2	N	-0-			-0-
02	52808 X	43315	-0-	-9493	-0-	1392	1	41923	2	N	-0-			-0-
03	55211 X	47264	-0-	-7947	-0-	1614	1	45650	2	N	-0-			-0-
04	53430 X	24726	-0-	-28704	-0-	1728	1	22998	2	N	-0-			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

11	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
01	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
02	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
03	1395 X	513	-0-	-882	-0-	513	2			N	-0-			-0-
04	1350 X	533	-0-	-817	-0-	533	2			N	-0-			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					1
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	N	2					3
01	155	N	27	-0-	-128	-0-	26	2	1	9	N	1					4
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	375	2	100	9	N	91					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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

11	12600	#	9939	-0-	-2661	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
12	12338	#	10813	-0-	-1525	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
01	11625	#	7542	-0-	-4083	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
02	11603	R	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
03	13035	R	13035	-0-	-0-	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
04	10470	#	7327	-0-	-3143	-0-	7327	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					212
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

11	1050	N	767	-0-	-283	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	961	N	247	-0-	-714	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	728	N	329	-0-	-399	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	494	-0-	-746	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
SODA LAKE SWD SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 105943 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5154 - 6016

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2014 - P&A 11/06/14

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) //CONT.// 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077173 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 19260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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

11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

11	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1409	-0-	-19	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

11	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2030	2	17	9	N	15					189
12	2480	X	2044	-0-	-436	-0-	2033	2	11	9	N	10					199
01	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	2671	2			N	-0-					199
02	2744	X	2216	-0-	-528	-0-	2212	2	4	9	N	4					203
03	3038	X	1682	-0-	-1356	-0-	1682	2			N	-0-					203
04	2580	X	1926	-0-	-654	-0-	1926	2			N	-0-					203

HC WATER SOLUTIONS, LLC 340168
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	151	2	7	9	Y	6	5	1			8
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	5	1			4
01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	176	2	4	9	Y	4	3	1			5
02	136	R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	3	1			5
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	136	2	90	9	Y	82	13	1			74
04	DLQ G-10		221	-0-	221	221	214	2	7	9	Y	6	65	1			15

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

*07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	Y	6					12
*08	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					13
*09	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					13
*10	124	#	42	-0-	-82	-0-	39	2	3	9	Y	3					16
*11	120	#	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	-0-					16
*12	124	#	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					16
*01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					16
*02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					16
*03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		123	-0-	123	123	121	2	2	9	Y	2					18

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	Y	1					8
12	124 #	84	-0-	-40	-0-	83	2	1	9	Y	1					9
01	93 #	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1					10
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-	7	1			3
03	124 #	94	-0-	-30	-0-	84	2	10	9	Y	9					12
04	DLQ G-10	107	-0-	107	107	97	2	10	9	Y	9					21

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

11	540 #	538	-0-	-2	-0-	537	2	1	9	Y	1					8
12	589 #	440	-0-	-149	-0-	439	2	1	9	Y	1					9
01	589 #	432	-0-	-157	-0-	431	2	1	9	Y	1					10
02	532 #	167	-0-	-365	-0-	167	2			Y	-0-	7	1			3
03	589 #	453	-0-	-136	-0-	453	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	490	-0-	490	490	490	2			Y	-0-					3

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

11	270 #	246	-0-	-24	-0-	243	2	3	9	Y	3					8
12	279 #	194	-0-	-85	-0-	192	2	2	9	Y	2	5	1			5
01	279 #	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					5
02	224 #	200	-0-	-24	-0-	200	2			Y	-0-	3	1			2
03	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					2

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

11	120 #	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3					10
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	106	2	3	9	Y	3	7	1			6
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1					7
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	96	2	1	9	Y	1	5	1			3
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					3

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

*07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	93	2	13	9	Y	12					23
*08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					23
*09	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					23
*10	93 #	37	-0-	-56	-0-	30	2	7	9	Y	6					29
*11	90 #	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					29
*12	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					29
*01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					29
*02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					29
*03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					29
04	DLQ G-10	122	-0-	122	122	120	2	2	9	Y	2					31

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
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	103	2	3	9	Y	3					8
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2	5	1			5
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1					6
02	112 #	96	-0-	-16	-0-	96	2			Y	-0-	4	1			2
03	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					2

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

11	231 R	231	-0-	-0-	-0-	224	2	7	9	Y	6	7	1			2
12	275 R	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	DLQ G-10	215	-0-	215	215	213	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

11	90 #	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	Y	1					8
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	71	2	1	9	Y	1					9
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					9
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	56	2	1	9	Y	1	7	1			3
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1					8
12	186 #	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	Y	1					9
01	217 #	147	-0-	-70	-0-	146	2	1	9	Y	1					10
02	196 #	122	-0-	-74	-0-	122	2			Y	-0-	7	1			3
03	217 #	153	-0-	-64	-0-	153	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	173	-0-	173	173	172	2	1	9	Y	1					4

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2					13
12	124 #	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1					14
01	124 #	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	Y	1					15
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	77	2	1	9	Y	1	11	1			5
03	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					5

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870 #	867	-0-	-3	-0-	865	2	2	9	Y	2					12
12	930 #	744	-0-	-186	-0-	743	2	1	9	Y	1					13
01	992 #	709	-0-	-283	-0-	708	2	1	9	Y	1					14
02	896 #	573	-0-	-323	-0-	572	2	1	9	Y	1	11	1			4
03	992 #	716	-0-	-276	-0-	715	2	1	9	Y	1					5
04	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					5

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870 #	839	-0-	-31	-0-	837	2	2	9	Y	2					15
12	899 #	672	-0-	-227	-0-	671	2	1	9	Y	1					16
01	961 #	638	-0-	-323	-0-	637	2	1	9	Y	1					17
02	868 #	556	-0-	-312	-0-	555	2	1	9	Y	1	13	1			5
03	961 #	667	-0-	-294	-0-	667	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10	786	-0-	786	786	785	2	1	9	Y	1					6

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 #	132	-0-	-18	-0-	131	2	1	9	Y	1					8
12	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					8
01	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					8
02	140 #	82	-0-	-58	-0-	82	2			Y	-0-	6	1			2
03	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840 #	816	-0-	-24	-0-	815	2	1	9	Y	1					13
12	899 #	687	-0-	-212	-0-	687	2			Y	-0-					13
01	930 #	661	-0-	-269	-0-	659	2	2	9	Y	2					15
02	840 #	380	-0-	-460	-0-	380	2			Y	-0-	11	1			4
03	930 #	717	-0-	-213	-0-	716	2	1	9	Y	1					5
04	DLQ G-10	624	-0-	624	624	624	2			Y	-0-					5

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	112	2	4	9	Y	4					11
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	109	2	3	9	Y	3	7	1			7
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	Y	2					9
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	98	2			Y	-0-	6	1			3
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	93	2	1	9	Y	1					8
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	Y	1					9
01	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					9
*02	112 #	72	-0-	-40	-0-	72	2			Y	-0-	6	1			3
*03	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					3
*04	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	111	2	1	9	Y	1					8
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	Y	1					9
01	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					9
02	112 #	75	-0-	-37	-0-	75	2			Y	-0-	7	1			2
03	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					2

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
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3					8
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2	5	1			5
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	Y	1					6
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	75	2			Y	-0-	4	1			2
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	215	2	30	9	Y	27					29
04	DLQ G-10	235	-0-	235	235	231	2	4	9	Y	4					33

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

11	1050 #	1027	-0-	-23	-0-	1024	2	3	9	Y	3					11
12	1085 #	1028	-0-	-57	-0-	1026	2	2	9	Y	2	7	1			6
01	1085 #	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			Y	-0-					6
02	952 #	832	-0-	-120	-0-	830	2	2	9	Y	2	4	1			4
03	1054 #	800	-0-	-254	-0-	796	2	4	9	Y	4					8
04	DLQ G-10	695	-0-	695	695	695	2			Y	-0-					8

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
04	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

11	240 #	237	-0-	-3	-0-	235	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	248 #	221	-0-	-27	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	248 #	173	-0-	-75	-0-	170	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	224 #	177	-0-	-47	-0-	174	2	3	9	Y	3	4	1			3
03	248 #	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10	165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	Y	4	8	1			3
12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	462	2	10	9	Y	9	3	1			9
01	436 R	436	-0-	-0-	-0-	425	2	11	9	Y	10	12	1			7
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	Y	5	8	1			4
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	Y	2	5	1			1
04	DLQ G-10	474	-0-	474	474	471	2	3	9	Y	3	2	1			2

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

11	120 #	101	-0-	-19	-0-	84	2	17	9	Y	15	15	1			8
12	124 #	87	-0-	-37	-0-	78	2	9	9	Y	8	7	1			9
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	102	2	10	9	Y	9	10	1			8
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	118	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6	9	Y	5	8	1			4
04	DLQ G-10	117	-0-	117	117	115	2	2	9	Y	2	4	1			2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	56	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	39	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	47	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	98	2	55	9	Y	50	15	1			39
04	DLQ G-10	167	-0-	167	167	88	2	79	9	Y	72	61	1			50

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

*07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	109	2	7	9	Y	6					14
*08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					15
*09	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					15
*10	124 #	36	-0-	-88	-0-	30	2	6	9	Y	5					20
*11	120 #	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					20
*12	124 #	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					20
*01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					20
*02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					20
*03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					20
04	DLQ G-10	114	-0-	114	114	112	2	2	9	Y	2					22

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

11	420 #	413	-0-	-7	-0-	409	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	434 #	362	-0-	-72	-0-	359	2	3	9	Y	3	2	1			4
01	434 #	348	-0-	-86	-0-	345	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	392 #	305	-0-	-87	-0-	301	2	4	9	Y	4	7	1			2
03	434 #	350	-0-	-84	-0-	344	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	DLQ G-10	277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-	2	1			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
04	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

11	355 R	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	3	2	1			4
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1	4	1			1
01	395 R	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	308 #	180	-0-	-128	-0-	172	2	8	9	Y	7	3	1			6
03	341 #	165	-0-	-176	-0-	161	2	4	9	Y	4	5	1			5
04	DLQ G-10	141	-0-	141	141	138	2	3	9	Y	3	6	1			2

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-	1	1			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

11	120 #	100	-0-	-20	-0-	99	2	1	9	Y	1					8
12	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					8
01	124 #	74	-0-	-50	-0-	72	2	2	9	Y	2					10
02	112 #	67	-0-	-45	-0-	67	2			Y	-0-	7	1			3
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					3

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

11	360 #	295	-0-	-65	-0-	291	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	341 #	270	-0-	-71	-0-	267	2	3	9	Y	3	2	1			4
01	341 #	258	-0-	-83	-0-	255	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	280 #	222	-0-	-58	-0-	218	2	4	9	Y	4	7	1			2
03	310 #	255	-0-	-55	-0-	249	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-	2	1			-0-

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	N	4					4
12	124 #	18	-0-	-106	-0-	15	2	3	9	N	3	3	1			4
01	124 #	22	-0-	-102	-0-	18	2	4	9	N	4					8
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	81	2	1	9	N	1	4	1			5
03	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-	3	1			2
04	90 #	61	-0-	-29	-0-	59	2	2	9	N	2	3	1			1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	R	482	-0-	-0-	-0-	432	2	50	9	Y	45	60	1			27
12	456	R	456	-0-	-0-	-0-	410	2	46	9	Y	42	53	1			16
01	428	R	428	-0-	-0-	-0-	384	2	44	9	Y	40	37	1			19
02	486	R	486	-0-	-0-	-0-	444	2	42	9	Y	38	28	1			29
03	543	R	543	-0-	-0-	-0-	501	2	42	9	Y	38	45	1			22
04	DLQ G-10		270	-0-	270	270	269	2	1	9	Y	1	22	1			1

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

11	90	#	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	Y	1					8
12	93	#	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1					9
01	93	#	71	-0-	-22	-0-	69	2	2	9	Y	2					11
02	84	#	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-	8	1			3
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

11	120	#	117	-0-	-3	-0-	115	2	2	9	Y	2					12
12	124	#	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	Y	1					13
01	124	#	101	-0-	-23	-0-	99	2	2	9	Y	2					15
02	112	#	86	-0-	-26	-0-	86	2			Y	-0-	11	1			4
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					4

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

11	120	#	118	-0-	-2	-0-	115	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	124	#	117	-0-	-7	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	103	2	4	9	Y	4	1	1			4
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	115	2	7	9	Y	6	8	1			2
04	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-	2	1			-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

*07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	68	2	7	9	Y	6					13
*08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					13
*09	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					13
*10	62	#	26	-0-	-36	-0-	23	2	3	9	Y	3					16
*11	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					16
*12	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					16
*01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					16
*02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					16
*03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		92	-0-	92	92	90	2	2	9	Y	2					18

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
11	720	#	685	-0-	-35	-0-	681	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	888	R	888	-0-	-0-	-0-	880	2	8	9	Y	7	7	1			2
01	927	R	927	-0-	-0-	-0-	924	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1207	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	899	#	855	-0-	-44	-0-	838	2	17	9	Y	15	15	1			2
*04	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1202	2	7	9	Y	6	6	1			2

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

11	745	R	357	-0-	-388	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
03	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*04	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

11	90	R	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	839	R	462	-0-	-377	-0-	431	2	31	9	Y	28	28	1			24
12	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					24
01	525	R	525	-0-	-0-	-0-	491	2	34	9	Y	31	31	1			24
02	308	#	185	-0-	-123	-0-	163	2	22	9	Y	20	20	1			24
03	341	#	154	-0-	-187	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			24
*04	435	R	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	Y	2	2	1			24

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	211 R	115	-0-	-96	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

11	563 R	258	-0-	-305	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	302	-0-	-6	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*04	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

11	347 R	154	-0-	-193	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	113	-0-	-83	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

11	179 R	46	-0-	-133	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	112 #	40	-0-	-72	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

11	720 R	359	-0-	-361	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	360 #	326	-0-	-34	-0-	326	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
11	215 R	132	-0-	-83	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*04	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

11	591 R	428	-0-	-163	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	216	-0-	-176	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	279	-0-	-155	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	243	-0-	-177	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

11	336 R	136	-0-	-200	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	115	-0-	-53	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	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

11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					52
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					52
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					52
04	0 #	-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

11	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
12	775 #	481	-0-	-294	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	756 #	94	-0-	-662	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	810 #	1	-0-	-809	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

11	2871 R	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
12	2759 #	1702	-0-	-1057	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
01	2945 #	23	-0-	-2922	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	2688 #	335	-0-	-2353	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
04	2880 #	6	-0-	-2874	-0-	6	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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 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
*11	DLQ G-10		5747	-0-	5747	5747	5217	3	530	9	Y	482	492	0			24
*12	10620	X	4873	-0-	-5747	-0-	4545	3	95	4	Y	212	211	0			25
							233	9									
*01	3906	X	3301	-0-	-605	-0-	3228	3	73	9	Y	66	62	0			29
*02	3528	X	2388	-0-	-1140	-0-	2249	3	139	9	Y	126	116	0			39
*03	3906	X	3395	-0-	-511	-0-	3237	3	158	9	Y	144	141	0			42
04	3780	X	3251	-0-	-529	-0-	3095	3	156	9	Y	142	123	0			61

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	DLQ G-10		543	-0-	543	543	502	3	41	9	Y	37	54	0			2
*12	DLQ G-10		476	-0-	476	1019	463	3	10	4	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
*01	DLQ G-10		328	-0-	328	1347	326	3	2	9	Y	2	1	0			1
*02	DLQ G-10		308	-0-	308	1655	308	3			Y	-0-	1	0			-0-
*03	DLQ G-10		243	-0-	243	1898	243	3			Y	-0-					-0-
*04	2130	N	232	-0-	-1898	-0-	232	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
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2149	3	54	9	N	49					173
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2256	3	57	9	N	52					225
01	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	2207	3			N	-0-					225
02	2044	N	1957	-0-	-87	-0-	1957	3			N	-0-					225
03	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	3			N	-0-					225
*04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					225

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					137
12	2480	N	685	-0-	-1795	-0-	684	3	1	9	N	1	1	8			137
01	2635	N	1153	-0-	-1482	-0-	1119	3	34	9	N	31					168
02	1372	N	789	-0-	-583	-0-	745	3	44	9	N	40	1	8			207
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	3	2	9	N	2	2	8			207
04	1110	N	614	-0-	-496	-0-	613	3	1	9	N	1	1	8			207

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	2703	3	91	9	N	83	183	1	3	8	72
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2972	3	130	9	N	118	1	8			189
01	3038	N	2843	-0-	-195	-0-	2780	3	63	9	N	57	155	1			91
02	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2678	3	97	9	N	88	3	8			176
03	3100	N	3154	-0-	54	54	2972	3	182	9	N	165	154	1	1	8	186
*04	2949	N	2895	-0-	-54	-0-	2838	3	57	9	N	52	119	1	3	8	116

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7006	-0-	-1304	-0-	6933	3	73	9	Y	66	43	1			57
12	7874	X	7788	-0-	-86	-0-	7715	3	73	9	Y	66	83	1			40
01	7223	X	6682	-0-	-541	-0-	6612	3	70	9	Y	64	43	1			61
02	6552	X	6235	-0-	-317	-0-	6141	3	94	9	Y	85	64	1			82
03	7781	X	7757	-0-	-24	-0-	7652	3	105	9	Y	95	125	1			52
*04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7477	3	96	9	Y	87	95	1			44

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861

11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					27
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					27
01	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2			N	-0-					27
02	896	N	769	-0-	-127	-0-	769	2			N	-0-					27
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					27
04	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					27

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2484	3	2	9	N	2					149
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	3	1	9	N	1					150
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2298	3	1	9	N	1					151
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1871	3	1	9	N	1					152
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2534	3	1	9	N	1					153
*04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	3	1	9	N	1					154

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					157
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					157
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					157
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					157
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					157
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	49	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	57	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			-0-
04	14B2	EXT	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

11	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

11	1050	#	993	-0-	-57	-0-	85	1	908	2	N	-0-					-0-
12	1085	#	1057	-0-	-28	-0-	85	1	972	2	N	-0-					-0-
01	1085	#	1066	-0-	-19	-0-	85	1	981	2	N	-0-					-0-
02	924	#	907	-0-	-17	-0-	85	1	822	2	N	-0-					-0-
03	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	85	1	1041	2	N	-0-					-0-
*04	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	85	1	988	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
11	240	#	106	-0-	-134	-0-	76	1	22	2	Y	7					18
							8	9									
12	155	#	107	-0-	-48	-0-	76	1	24	2	Y	6					24
							7	9									
01	155	#	105	-0-	-50	-0-	76	1	23	2	Y	5					29
							6	9									
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	76	1	125	2	Y	6	23	1			12
							7	9									
03	724	R	724	-0-	-0-	-0-	76	1	640	2	Y	7					19
							8	9									
*04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	76	1	362	2	Y	6					25
							7	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

11	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	240 #	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-			-0-
12	248 #	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			-0-
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
02	196 #	194	-0-	-2	-0-	194 3		N	-0-			-0-
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

11	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1122 3	11 9	N	10			390
12	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1121 3	13 9	N	12			402
01	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144 3		N	-0-			402
02	1064 N	1054	-0-	-10	-0-	1043 3	11 9	N	10			412
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1181 3	17 9	N	15			427
*04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1184 3	13 9	N	12			439

MAUER, R. WELL #: RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2010

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

11	24000 X	19344	-0-	-4656	-0-	19335	2	9	9	Y	8	11	0			1
12	24800 X	21294	-0-	-3506	-0-	21230	2	64	9	Y	58	43	0			16
01	20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	20362	2	31	9	Y	28	31	0			13
02	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	18010	2	62	9	Y	56	50	0			19
03	23629 X	23629	-0-	-0-	-0-	23518	2	111	9	Y	101	97	0			23
*04	21283 X	21283	-0-	-0-	-0-	21154	2	129	9	Y	117	117	0			23

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	649	2	1042	9	Y	947	958	0			133
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	1332	2	994	9	Y	904	779	0			258
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1077	2	430	9	Y	391	460	0			189
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	890	2	552	9	Y	502	517	0			174
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1238	2	847	9	Y	770	767	0			177
*04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	1277	2	963	9	Y	875	882	0			170

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030

11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNRAY ENERGY, INC. 829639
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-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

*11	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	260	3	90	9	N	82	141	1				104
12	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	166	3	70	9	N	64	71	1				97
*01	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	14	3	63	9	N	57	70	1				84
*02	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	224	3	8	4	N	58	71	1				71
							64	9										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	192	3	42	9	N	38						109
*04	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	260	3	87	9	N	79	73	1				115

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	5	-0-	5 B	5	5	2		Y	-0-					-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

11	1500 #	302	-0-	-1198	-0-	145	2	157	9	N	143	191	1		311
12	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	151	187	1		275
01	1426 #	184	-0-	-1242	-0-	73	2	111	9	N	101				376
02	1120 #	893	-0-	-227	-0-	839	2	54	9	N	49				425
03	1240 #	1142	-0-	-98	-0-	1018	2	124	9	N	113	191	1		347
*04	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1129	2	99	9	N	90	184	1		253

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

11	3150 X	381	-0-	-2769	-0-	60	1	321	2	N	-0-				160
12	2356 X	1910	-0-	-446	-0-	60	1	1850	2	N	-0-				160
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	60	1	3398	2	N	-0-				160
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	60	1	3440	2	N	-0-				160
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	60	1	4005	2	N	-0-				160
*04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	60	1	3760	2	N	-0-				160

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

11	4380 X	363	-0-	-4017	-0-	360	3	3	9	N	3				187
12	4526 X	525	-0-	-4001	-0-	525	3			N	-0-				187
01	3503 X	232	-0-	-3271	-0-	230	3	2	9	N	2				189
02	3164 X	494	-0-	-2670	-0-	494	3			N	-0-				189
03	3503 X	1949	-0-	-1554	-0-	1852	3	97	9	N	88	189	1		88
*04	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1570	3	10	9	N	9				97

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12632 R	12632	-0-	-0-	-0-	286	1	12277	3	N	63	63	8			29
						69	9									
12	13796	13796	-0-	-0-	-0-	319	1	13393	3	N	76	61	8			44
						84	9									
01	12710 #	5506	-0-	-7204	-0-	154	1	5275	3	N	70	62	8			52
						77	9									
02	11972 R	11972	-0-	-0-	-0-	308	1	11557	3	N	97	79	8			70
						107	9									
03	13795 #	12225	-0-	-1570	-0-	330	1	11783	3	N	102	78	8			94
						112	9									
04	13350 #	11340	-0-	-2010	-0-	286	1	10894	3	N	145	107	8			132
						160	9									

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

11	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	992 X	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	992 X	83	-0-	-909	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990 X	2	-0-	-988	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC 008551
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

11	3030 X	1572	-0-	-1458	-0-	1563	3	9	9	N	8					99
12	3131 X	756	-0-	-2375	-0-	717	3	39	9	N	35					134
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	47	175	1			6
02	DLQ G-10	1596	-0-	1596	1596	1563	3	33	9	N	30					36
03	4255 X	2659	-0-	-1596	-0-	2649	3	10	9	N	9					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH -6- WELL #: 5 RRCID -> 129838 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	61			153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47			200
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			201
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120	131	1	190
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49			239
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			240

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 39179 04/27/2015

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	780 N	487	-0-	-293	-0-	487	3		N	-0-			-0-
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	3		N	-0-			-0-
02	448 N	351	-0-	-97	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03	1488 N	377	-0-	-1111	-0-	377	3		N	-0-			-0-
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

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.	134	-0-	134	134	134	3		N	-0-			-0-
03	T. A.	29	-0-	29	163	29	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	24	-0-	24	187	24	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
*04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*04	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3765	R	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
12	2976	#	1579	-0-	-1397	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
01	2976	#	1602	-0-	-1374	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	3528	#	1460	-0-	-2068	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	3906	#	1572	-0-	-2334	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	3780	#	1535	-0-	-2245	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3035	-0-	-995	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2572	-0-	-1068	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	2682	-0-	-1348	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			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

11	2070	X	1480	-0-	-590	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1656	-0-	-483	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1049	-0-	-1028	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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

11	47657	X	47657	-0-	-0-	-0-	47657	2			N	-0-					-0-
12	46738	X	46738	-0-	-0-	-0-	46738	2			N	-0-					-0-
01	42346	X	170	-0-	-42176	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	42084	X	30081	-0-	-12003	-0-	30081	2			N	-0-					-0-
*03	54831	X	54831	-0-	-0-	-0-	54831	2			N	-0-					-0-
*04	49907	X	49907	-0-	-0-	-0-	49907	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

11	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
02	8288	X	7796	-0-	-492	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
*03	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
*04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54300	X	51160	-0-	-3140	-0-	51160	2			N	-0-					-0-
12	54529	X	52926	-0-	-1603	-0-	52926	2			N	-0-					-0-
01	54529	X	120	-0-	-54409	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	48832	X	44114	-0-	-4718	-0-	44114	2			N	-0-					-0-
*03	63876	X	63876	-0-	-0-	-0-	63876	2			N	-0-					-0-
*04	58390	X	58390	-0-	-0-	-0-	58390	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	448	-0-	-4233	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4214	-0-	-42	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
*03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4530	-0-	-30	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5213	-0-	-787	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6008	-0-	-192	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
02	5628	X	4932	-0-	-696	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
*03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5424	-0-	-366	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1803	-0-	-207	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	188	-0-	-1579	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	280	N	86	-0-	-194	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

11	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	145	1	4078	2	N	-0-			-0-
12	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	155	1	4758	2	N	-0-			-0-
01	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	40	1	2213	2	N	-0-			-0-
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	110	1	2924	2	N	-0-			-0-
03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	150	1	4409	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
*04	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	65	1	2131	2	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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2640 X	2169	-0-	-471	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
01	3255 X	1716	-0-	-1539	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	2056	-0-	-660	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2304	-0-	-703	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
*04	2910 X	1392	-0-	-1518	-0-	1392	2		N	-0-			-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

11	16650 X	6188	-0-	-10462	-0-	6188	2		N	-0-			-0-
12	9362 X	7854	-0-	-1508	-0-	7854	2		N	-0-			-0-
01	9176 X	5816	-0-	-3360	-0-	5816	2		N	-0-			-0-
02	8288 X	5876	-0-	-2412	-0-	5876	2		N	-0-			-0-
03	7843 X	7312	-0-	-531	-0-	7312	2		N	-0-			-0-
*04	7590 X	7534	-0-	-56	-0-	7534	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

11	DLQ G-10	2026	-0-	2026	9143	2026	3		N	-0-			-0-
12	3000 N	2001	-0-	-999	8144	2001	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1747	-0-	-1353	6791	1747	3		N	-0-			-0-
02	7948 X	1157	-0-	-6791	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
03	2294 X	1505	-0-	-789	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
04	2040 X	1744	-0-	-296	-0-	1744	3		N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

11	DLQ G-10	5895	-0-	5895	18404	5895	3		N	-0-			-0-
12	21854 X	3450	-0-	-18404	-0-	3450	3		N	-0-			-0-
01	7068 X	354	-0-	-6714	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02	6384 X	1334	-0-	-5050	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
03	7068 X	1632	-0-	-5436	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
04	5910 X	713	-0-	-5197	-0-	713	3		N	-0-			-0-

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	341 N	162	-0-	-179	-0-	162	3		N	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3		N	-0-			-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

11	DLQ G-10	7767	-0-	7767	38849	7767	3		N	-0-			37
12	49262 X	10413	-0-	-38849	-0-	10413	3		N	-0-			37
01	10261 X	5925	-0-	-4336	-0-	5925	3		N	-0-	27	7	10
02	9632 X	4342	-0-	-5290	-0-	4342	3		N	-0-			10
03	10509 X	4220	-0-	-6289	-0-	4220	3		N	-0-			10
04	10080 X	4410	-0-	-5670	-0-	4410	3		N	-0-			10

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4320	-0-	4320	17660	4320	3			N	-0-					-0-
12	21732	X	4072	-0-	-17660	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	2492	-0-	-1596	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	2465	-0-	-2061	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3024	-0-	-1536	-0-	3024	3			N	-0-					-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	6965	-0-	6965	25626	5792	3	1173	9	N	1066	1066	1			3
12	31318 X	5692	-0-	-25626	-0-	5692	3			N	-0-					3
01	6417 X	4337	-0-	-2080	-0-	4337	3			N	-0-	3	7			-0-
02	5684 X	3388	-0-	-2296	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
03	6293 X	4386	-0-	-1907	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
04	6090 X	5060	-0-	-1030	-0-	5060	3			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	14629	-0-	14629	54560	14629	3			N	-0-					-0-
12	68413 X	13853	-0-	-54560	-0-	13853	3			N	-0-					-0-
01	16616 X	10013	-0-	-6603	-0-	10013	3			N	-0-					-0-
02	13664 X	8928	-0-	-4736	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
03	15128 X	9441	-0-	-5687	-0-	9441	3			N	-0-					-0-
04	14640 X	3726	-0-	-10914	-0-	3726	3			N	-0-					-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
11	DLQ G-10	5	-0-	5	29	5	3			N	-0-					-0-
12	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
01	31 X	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-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
11	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
01	403 X	254	-0-	-149	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-
02	713 X	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	3	N	-0-					-0-
03	403 X	57	-0-	-346	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	390 X	13	-0-	-377	-0-	13	3			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	9086	-0-	9086	32919	9086	3			N	-0-					-0-
12	38790 X	5871	-0-	-32919	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
01	9176 X	786	-0-	-8390	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	8484 X	161	-0-	-8323	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	9393 X	4	-0-	-9389	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	9090 X	7314	-0-	-1776	-0-	7314	3			N	-0-					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1362	-0-	1362	10399	1362	3			N	-0-					62
12	13383 X	2984	-0-	-10399	-0-	2984	3			N	-0-					62
01	7378 X	498	-0-	-6880	-0-	498	3			N	-0-	62	7			-0-
02	6664 X	1181	-0-	-5483	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	7378 X	308	-0-	-7070	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	6817	-0-	6817	33822	6817	3			N	-0-					-0-
12	40977 X	7155	-0-	-33822	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
01	10664 X	4543	-0-	-6121	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
02	6776 X	4741	-0-	-2035	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
03	7471 X	2553	-0-	-4918	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
04	6930 X	208	-0-	-6722	-0-	208	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

11	DLQ G-10	2	-0-	2	3	2	3			N	-0-					3
12	T. A.	2	-0-	2	5	2	3			N	-0-					3
01	T. A.	1	-0-	1	6	1	3			N	-0-	3	7			-0-
02	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

11	T. A.	1016	-0-	1016	4854	1016	3			N	-0-					49
12	5631 X	777	-0-	-4854	-0-	777	3			N	-0-					49
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	49	7			-0-
02	952 N	872	-0-	-80	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	899 N	164	-0-	-735	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

11	DLQ G-10	13098	-0-	13098	47505	13098	3			N	-0-					-0-
12	59477 X	11972	-0-	-47505	-0-	11972	3			N	-0-					-0-
01	14136 X	8375	-0-	-5761	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
02	12236 X	6744	-0-	-5492	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
03	13547 X	5927	-0-	-7620	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
04	13110 X	8685	-0-	-4425	-0-	8685	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

11	DLQ G-10	16809	-0-	16809	71098	16809	3			N	-0-					-0-
12	88122 X	17024	-0-	-71098	-0-	17024	3			N	-0-					-0-
01	18569 X	11244	-0-	-7325	-0-	11244	3			N	-0-					-0-
02	16380 X	8949	-0-	-7431	-0-	8949	3			N	-0-					-0-
03	17825 X	5649	-0-	-12176	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
04	16800 X	932	-0-	-15868	-0-	932	3			N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

11	DLQ G-10	29251	-0-	29251	41554	29251	3			N	-0-					3
12	67994 X	26440	-0-	-41554	-0-	26440	3			N	-0-					3
01	18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	18255	3			N	-0-	3	7			-0-
02	27300 X	9837	-0-	-17463	-0-	9837	3			N	-0-					-0-
03	30225 X	6	-0-	-30219	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	29250 X	-0-	-0-	-29250	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	4473	-0-	4473	22963	4473	3			N	-0-					1
12	25160 X	2197	-0-	-22963	-0-	2197	3			N	-0-					1
01	9455 X	707	-0-	-8748	-0-	707	3			N	-0-	1	7			-0-
02	8540 X	2367	-0-	-6173	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	9455 X	7363	-0-	-2092	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
04	4470 X	16	-0-	-4454	-0-	16	3			N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

11	DLQ G-10	11403	-0-	11403	78465	11403	3			N	-0-					-0-
12	102588 X	24123	-0-	-78465	-0-	24123	3			N	-0-					-0-
01	29295 X	4756	-0-	-24539	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
02	20524 X	9009	-0-	-11515	-0-	81	1	8928	3	N	-0-					-0-
03	24118 X	3386	-0-	-20732	-0-	568	1	2788	3	N	-0-					-0-
						30	4									
04	23340 X	3583	-0-	-19757	-0-	531	1	3015	3	N	-0-					-0-
						37	4									

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

11	DLQ G-10	1023	-0-	1023	10154	1023	3			N	-0-					204
12	10283 X	129	-0-	-10154	-0-	129	3			N	-0-					204
01	4340 X	300	-0-	-4040	-0-	300	3			N	-0-	50	7			154
02	3416 X	138	-0-	-3278	-0-	138	3			N	-0-					154
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3543	3	6	9	N	5					159
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	2					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

11	DLQ G-10	14339	-0-	14339	39398	14339	3			N	-0-					-0-
12	53506 X	14108	-0-	-39398	-0-	14108	3			N	-0-					-0-
01	12834 X	7044	-0-	-5790	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
02	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	3			N	-0-					-0-
03	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	3			N	-0-					-0-
*04	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		13549	-0-	13549	45564	13549	3			N	-0-			-0-
12	58727	X	13163	-0-	-45564	-0-	13163	3			N	-0-			-0-
01	11935	X	6570	-0-	-5365	-0-	6570	3			N	-0-			-0-
02	14308	X	1553	-0-	-12755	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
03	15841	X	2424	-0-	-13417	-0-	2424	3			N	-0-			-0-
04	13560	X	4420	-0-	-9140	-0-	4420	3			N	-0-			-0-

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

11	2760	X	1798	-0-	-962	-0-	1798	3			N	-0-			-0-
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-			-0-
01	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	488	1	8044	3	N	-0-			-0-
02	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	586	1	10996	3	N	-0-			-0-
03	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	695	1	13713	3	N	-0-			-0-
04	2760	X	420	-0-	-2340	-0-	22	1	398	3	N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

11	DLQ G-10		6534	-0-	6534	25420	6534	3			N	-0-			-0-
12	29535	X	4115	-0-	-25420	-0-	4115	3			N	-0-			-0-
01	7192	X	1449	-0-	-5743	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
02	6496	X	543	-0-	-5953	-0-	543	3			N	-0-			-0-
03	7192	X	1234	-0-	-5958	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
04	6540	X	3208	-0-	-3332	-0-	3208	3			N	-0-			-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-			-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-			-0-
01	1860	X	1473	-0-	-387	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
02	1680	X	1262	-0-	-418	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
03	1860	X	774	-0-	-1086	-0-	774	3			N	-0-			-0-
04	1800	X	1175	-0-	-625	-0-	1175	3			N	-0-			-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

11	DLQ G-10		12534	-0-	12534	51681	12534	3			N	-0-			33
12	65709	X	14028	-0-	-51681	-0-	14028	3			N	-0-			33
01	14012	X	7339	-0-	-6673	-0-	7339	3			N	-0-			33
02	12040	X	11721	-0-	-319	-0-	11721	3			N	-0-			33
03	13950	X	9759	-0-	-4191	-0-	9759	3			N	-0-			33
04	13500	X	11061	-0-	-2439	-0-	11061	3			N	-0-			33

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

11	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	3			N	-0-			-0-
12	806	N	575	-0-	-231	-0-	575	3			N	-0-			-0-
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-			-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
04	690	N	397	-0-	-293	-0-	397	3			N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

11	DLQ G-10	2409	-0-	2409	22464	2409	3		N	-0-			-0-
12	22590 X	126	-0-	-22464	-0-	126	3		N	-0-			-0-
01	9579 X	321	-0-	-9258	-0-	321	3		N	-0-			-0-
02	6244 X	45	-0-	-6199	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	2697 X	50	-0-	-2647	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT			-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

11	DLQ G-10	9738	-0-	9738	35731	9738	3		N	-0-			-0-
12	46080 X	10349	-0-	-35731	-0-	10349	3		N	-0-			-0-
01	7967 X	3721	-0-	-4246	-0-	3721	3		N	-0-			-0-
02	7000 X	4932	-0-	-2068	-0-	4932	3		N	-0-			-0-
03	7750 X	817	-0-	-6933	-0-	817	3		N	-0-			-0-
04	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	168 N	19	-0-	-149	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	186	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10	1551	-0-	1551	5539	1397	3	154	9	N	140					140
12	DLQ G-10	2261	-0-	2261	7800	2261	3			N	-0-					140
01	7947 X	147	-0-	-7800	-0-	147	3			N	-0-					140
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					140
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					140
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					140

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

11	3510 #	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
12	3627 #	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
01	3627 #	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	3276 #	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-
03	3627 #	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

11	480 #	461	-0-	-19	-0-	384	2	77	9	N	70					246
12	496 #	453	-0-	-43	-0-	376	2	77	9	N	70					316
01	496 #	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-	66	1			250
02	448 #	381	-0-	-67	-0-	358	2	23	9	N	21					271
03	504 R	504	-0-	-0-	-0-	404	2	100	9	N	91	163	1			199
04	450 #	421	-0-	-29	-0-	330	2	91	9	N	83					282

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

11	4890 X	4437	-0-	-453	-0-	4430	3	7	9	N	6	6	8			11
12	5053 X	4381	-0-	-672	-0-	4349	3	32	9	N	29	1	8			39
01	4867 X	4527	-0-	-340	-0-	4425	3	102	9	N	93	2	8			130
02	4396 X	3988	-0-	-408	-0-	3941	3	47	9	N	43	30	8			143
03	4681 X	4251	-0-	-430	-0-	4227	3	24	9	N	22	89	1	21	8	55
04	4440 X	4106	-0-	-334	-0-	4044	3	62	9	N	56	18	8			93

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6	9	N	5	5	8			23
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	304	3	35	9	N	32	2	8			53
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	284	3	102	9	N	93	17	8			129
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	246	3	26	9	N	24	11	8			142
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	634	3	22	9	N	20	85	1	10	8	67
*04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	692	3	46	9	N	42	4	8			105

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	384	1	210	2	N	-0-			-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	541	1	267	2	N	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	410	1	122	2	N	-0-			-0-
02	560 N	112	-0-	-448	-0-	95	1	17	2	N	-0-			-0-
03	806 N	141	-0-	-665	-0-	104	1	37	2	N	-0-			-0-
04	510 N	207	-0-	-303	-0-	62	2			N	-0-			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

11	33719 X	33719	-0-	-0-	-0-	21816	1	11903	2	N	-0-			-0-
12	33157 X	33157	-0-	-0-	-0-	22200	1	10957	2	N	-0-			-0-
01	32612 X	22365	-0-	-10247	-0-	17234	1	5131	2	N	-0-			-0-
02	29624 X	5448	-0-	-24176	-0-	4620	1	828	2	N	-0-			-0-
03	32798 X	6350	-0-	-26448	-0-	1683	2	4667	4	N	-0-			-0-
04	31740 X	18312	-0-	-13428	-0-	5495	2			N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

11	74125 X	74125	-0-	-0-	-0-	47959	1	26166	2	N	-0-			-0-
12	76754 X	76754	-0-	-0-	-0-	51390	1	25364	2	N	-0-			-0-
01	61907 X	35271	-0-	-26636	-0-	27180	1	8091	2	N	-0-			-0-
02	55608 X	21057	-0-	-34551	-0-	17857	1	3200	2	N	-0-			-0-
03	61566 X	11879	-0-	-49687	-0-	3148	2	8731	4	N	-0-			-0-
04	59580 X	46415	-0-	-13165	-0-	13929	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

11	71319 X	71319	-0-	-0-	-0-	71319	2			N	-0-			-0-
12	69316 X	59375	-0-	-9941	-0-	59375	2			N	-0-			-0-
01	69316 X	5132	-0-	-64184	-0-	5132	2			N	-0-			-0-
02	65352 X	38156	-0-	-27196	-0-	38156	2			N	-0-			-0-
03	72354 X	-0-	-0-	-72354	-0-					N	-0-			-0-
04	70020 X	-0-	-0-	-70020	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

11	T. A.	642	-0-	642	642	66	1	576	2	N	-0-			1
12	T. A.	369	-0-	369	1011	39	1	330	2	N	-0-			1
01	T. A.	253	-0-	253	1264	37	1	216	2	N	-0-			1
02	1389 X	125	-0-	-1264	-0-	16	1	109	2	N	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	630 X	9	-0-	-621	-0-	1	1	8	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

11	T. A.	30205	-0-	30205	30205	150	1	30055	2	N	-0-			53
12	T. A.	28187	-0-	28187	58392	155	1	28032	2	N	-0-			53
01	T. A.	17684	-0-	17684	76076	125	1	17559	2	N	-0-			53
02	97206 X	21130	-0-	-76076	-0-	140	1	20990	2	N	-0-			53
03	26945 X	26945	-0-	-0-	-0-	155	1	26790	2	N	-0-			53
04	29640 X	17857	-0-	-11783	-0-	110	1	17747	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

11	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-			-0-
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
01	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-			-0-
02	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-			-0-
*03	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-			-0-
04	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

11	510 N	238	-0-	-272	-0-	238	2			N	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-			-0-
*04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500 X	9122	-0-	-4378	-0-	1074	1	8048	2	Y	-0-					-0-
12	13950 X	13194	-0-	-756	-0-	1535	1	11659	2	Y	-0-					-0-
01	13950 X	8022	-0-	-5928	-0-	1270	1	6752	2	Y	-0-					-0-
02	12600 X	7217	-0-	-5383	-0-	1043	1	6174	2	Y	-0-					-0-
03	13950 X	12638	-0-	-1312	-0-	1457	1	11181	2	Y	-0-					-0-
04	12780 X	4976	-0-	-7804	-0-	618	1	4358	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

11	1500 #	780	-0-	-720	-0-	778	2	2	9	N	2					197
12	1395 #	896	-0-	-499	-0-	890	2	6	9	N	5					202
01	1116 #	733	-0-	-383	-0-	727	2	6	9	N	5					207
02	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1331	2	8	9	N	7					214
03	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	N	5					219
*04	956 R	956	-0-	-0-	-0-	949	2	7	9	N	6					225

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

11	919 R	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					53
12	806 #	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					53
01	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					53
02	868 #	707	-0-	-161	-0-	707	2			N	-0-					53
03	961 #	725	-0-	-236	-0-	725	2			N	-0-					53
04	930 #	451	-0-	-479	-0-	451	2			N	-0-					53

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

11	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					30
12	651 #	509	-0-	-142	-0-	509	2			Y	-0-					30
01	651 #	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					30
02	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					30
03	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					30
*04	958 R	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					30

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

11	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					20
12	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					20
01	217 #	119	-0-	-98	-0-	119	2			Y	-0-					20
02	112 #	86	-0-	-26	-0-	86	2			Y	-0-					20
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					20
04	120 #	45	-0-	-75	-0-	45	2			Y	-0-					20

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	207	2	33	9	Y	30	15	1			31
12	273 R	273	-0-	-0-	-0-	245	2	28	9	Y	25	27	1			29
01	155 #	71	-0-	-84	-0-	40	2	31	9	Y	28	29	1			28
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	185	2	37	9	Y	34	34	1			28
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	148	2	43	9	Y	39	39	1			28
*04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	89	2	30	9	Y	27	27	1			28

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	567 R	567	-0-	-0-	-0-	468	2	99	9	Y	90	45	1			75
12	629 R	629	-0-	-0-	-0-	544	2	85	9	Y	77	82	1			70
01	217 #	169	-0-	-48	-0-	119	2	50	9	Y	45	58	1			57
02	286 R	286	-0-	-0-	-0-	210	2	76	9	Y	69	68	1			58
03	296 R	296	-0-	-0-	-0-	171	2	125	9	Y	114	117	1			55
04	270 #	185	-0-	-85	-0-	96	2	89	9	Y	81	80	1			56

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

11	472 R	472	-0-	-0-	-0-	406	2	66	9	Y	60	30	1			96
12	651 #	530	-0-	-121	-0-	474	2	56	9	Y	51	54	1			93
01	651 #	383	-0-	-268	-0-	359	2	24	9	Y	22	29	1			86
02	448 #	323	-0-	-125	-0-	247	2	76	9	Y	69	68	1			87
03	496 #	306	-0-	-190	-0-	239	2	67	9	Y	61	78	1			70
04	480 #	200	-0-	-280	-0-	141	2	59	9	Y	54	53	1			71

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

11	570 R	570	-0-	-0-	-0-	504	2	66	9	Y	60	30	1			95
12	837 #	492	-0-	-345	-0-	436	2	56	9	Y	51	54	1			92
01	837 #	389	-0-	-448	-0-	339	2	50	9	Y	45	58	1			79
02	532 #	296	-0-	-236	-0-	259	2	37	9	Y	34	34	1			79
03	589 #	235	-0-	-354	-0-	193	2	42	9	Y	38	39	1			78
04	570 #	146	-0-	-424	-0-	115	2	31	9	Y	28	27	1			79

UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285

11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			52
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			25
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 33904 10/01/2014

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	376	2	66	9	Y	60	30	1			72
12	496 #	492	-0-	-4	-0-	436	2	56	9	Y	51	54	1			69
01	496 #	377	-0-	-119	-0-	299	2	78	9	Y	71	87	1			53
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	222	2	76	9	Y	69	68	1			54
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	307	2	85	9	Y	77	78	1			53
04	240 #	231	-0-	-9	-0-	173	2	58	9	Y	53	53	1			53

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990 #	866	-0-	-124	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	1023 #	856	-0-	-167	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	1147 #	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	1036 #	774	-0-	-262	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	1147 #	1118	-0-	-29	-0-	1117	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*04	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1	1	0			-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

11	1110 #	872	-0-	-238	-0-	872	2			N	-0-					114
12	1085 #	821	-0-	-264	-0-	820	2	1	9	N	1	1	0			114
01	992 #	833	-0-	-159	-0-	833	2			N	-0-					114
02	868 #	427	-0-	-441	-0-	427	2			N	-0-					114
03	975 R	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					114
*04	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					114

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3	3	0			44
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	Y	10	10	0			44
01	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-					44
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					44
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					44
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					44

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

11	870 N	706	-0-	-164	-0-	706	2			N	-0-					136
12	775 N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					136
01	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					136
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	654	2	58	9	N	53	53	0			136
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					136
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					136

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					89
12	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					89
01	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					89
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					89
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					89
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

11	870 #	36	-0-	-834	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	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

11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	689	2	39	9	Y	35	34	1			4
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1157	2	31	9	Y	28	29	1			3
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1134	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	950	2	26	9	Y	24	22	1			4
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4
*04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1043	2	26	9	Y	24	24	1			2

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	530	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	547	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	558 N	557	-0-	-1	-0-	527	2	30	9	Y	27	26	1			6
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	427	2	21	9	Y	19	22	1			3
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	514	2	23	9	Y	21	20	1			5

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	91	2	10	9	Y	9	7	1			2

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1419	2	23	9	Y	21	19	1			6
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	2	19	9	Y	17	18	1			5
01	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1504	2	19	9	Y	17	19	1			3
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1205	2	12	9	Y	11	9	1			5
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					5
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1275	2	28	9	Y	25	21	1			8

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	152	2	2	4	Y	22	21	1			6
							24	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	135	2	33	9	Y	30	27	1			9
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	150	2	23	9	Y	21	26	1			4
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	99	2	5	4	Y	11	10	1			5
							12	9									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	169	2	28	9	Y	25	22	1			8

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	776	2	23	9	Y	21	19	1			6
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	746	2	19	9	Y	17	18	1			5
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	806	2	19	9	Y	17	19	1			3
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	646	2	12	9	Y	11	9	1			5
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					5
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	670	2	28	9	Y	25	21	1			8

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	669	2	23	9	Y	21	19	1			6
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	697	2	19	9	Y	17	18	1			5
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	673	2	19	9	Y	17	19	1			3
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	579	2	12	9	Y	11	9	1			5
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					5
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-	1	1			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1035	2	23	9	Y	21	19	1			6
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1070	2	14	9	Y	13	15	1			4
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1162	2	15	9	Y	14	15	1			3
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	918	2	11	9	Y	10	8	1			5
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					5
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1000	2	28	9	Y	25	21	1			8

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	794	2	39	9	Y	35	34	1			4
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	824	2	20	9	Y	18	20	1			2
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	817	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	702	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	762	2	26	9	Y	24	24	1			2

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 944 RRCID -> 171357 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	86	2	24	9	Y	22	19	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	310	2	40	9	Y	36	35	1			4
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	42	2	18	9	Y	16	18	1			2
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	48	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	97	2	4	4	Y	24	22	1			4
							26	9									
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	30	2	28	9	Y	25	25	1			2

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	519	2	8	4	Y	36	35	1			4
							40	9									
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	425	2	32	9	Y	29	30	1			3
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	300	2	28	9	Y	25	25	1			3
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	360	2	2	4	Y	24	23	1			4
							26	9									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	363	2	28	9	Y	25	25	1			2

WADDELL, W. N. WELL #: 821 RRCID -> 201846 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	749	2	5	4	Y	36	35	1			4
							40	9									
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	687	2	32	9	Y	29	30	1			3
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	748	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	712	2	19	4	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1704	2	31	9	Y	28	30	1			2

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180

11	570	N	517	-0-	-53	-0-	451	3	66	9	Y	60	59	1			30
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	553	3	23	4	Y	60	65	1			25
							66	9									
01	620	N	217	-0-	-403	-0-	150	3	67	9	Y	61	59	1			27
02	DLQ G-10		479	-0-	479	479	416	3	63	9	Y	57	52	1			32
03	989	N	510	-0-	-479	-0-	443	3	67	9	Y	61	64	1			29
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	517	3	74	9	Y	67	69	1			27

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	DLQ G-10		225	-0-	225	836	224	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1045	N	209	-0-	-836	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	75	-0-	-149	-0-	69	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	13	13	1			1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	11	10	1			2

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	795	-0-	795	3322	784	3	11	9	Y	10	1	1			11
12	3000 N	834	-0-	-2166	1156	815	3	19	9	Y	17	13	1			15
01	1968 N	812	-0-	-1156	-0-	812	3			Y	-0-	15	1			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	726	3	2	9	Y	2					2
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	811	3	30	9	Y	27	6	1			23
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	769	3	24	9	Y	22	13	1			32

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

11	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1468	-0-	-206	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	883	-0-	-791	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	1428 N	1307	-0-	-121	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03	1457 N	984	-0-	-473	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	840 N	407	-0-	-433	-0-	407	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EO RESOURCES, LLC 253363
FROST, J. WELL #: 4 RRCID -> 143428 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	521	2	32	9	Y	29	33	1			3
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	471	2	32	9	Y	29	27	1			5
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	373	2	29	9	Y	26	25	1			6
02	504	N	194	-0-	-310	-0-	168	2	26	9	Y	24	20	1			10
03	496	N	107	-0-	-389	-0-	75	2	32	9	Y	29	36	1			3
04	390	N	248	-0-	-142	-0-	216	2	32	9	Y	29	28	1			4

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	N	1					73
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	N	1					74
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	184	3	1	9	N	1					75
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	139	3	2	9	N	2					77
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	3			N	-0-					77
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	109	3	6	9	N	5					82

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

11	3960	X	3927	-0-	-33	-0-	3883	3	44	9	Y	40					107
12	4216	X	3523	-0-	-693	-0-	3469	3	54	9	Y	49	132	1			24
01	4216	X	3278	-0-	-938	-0-	3228	3	50	9	Y	45					69
02	3808	X	2824	-0-	-984	-0-	2787	3	37	9	Y	34					103
03	4061	X	2514	-0-	-1547	-0-	2478	3	36	9	Y	33	120	1			16
04	3930	X	3549	-0-	-381	-0-	3496	3	53	9	Y	48					64

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1					15
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	5	1			12
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	3	1	9	Y	1					13
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	69	3	1	9	Y	1					14
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	3	1	9	Y	1	10	1			5
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	Y	3					8

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

11	540	N	403	-0-	-137	-0-	399	3	4	9	Y	4					24
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	3	7	9	Y	6	16	1			14
01	465	N	348	-0-	-117	-0-	342	3	6	9	Y	5					19
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	352	3	4	9	Y	4					23
03	434	N	169	-0-	-265	-0-	167	3	2	9	Y	2	20	1			5
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	362	3	6	9	Y	5					10

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

11	630	N	500	-0-	-130	-0-	492	3	8	9	Y	7					24
12	589	N	451	-0-	-138	-0-	442	3	9	9	Y	8					32
01	589	N	428	-0-	-161	-0-	421	3	7	9	Y	6					38
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	380	3	6	9	Y	5					43
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	408	3	7	9	Y	6					49
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	454	3	7	9	Y	6					55

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	391	3	7	9	Y	6					20
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	356	3	8	9	Y	7					27
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	362	3	7	9	Y	6					33
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	3	6	9	Y	5					38
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	3	7	9	Y	6					44
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	469	3	7	9	Y	6					50

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

11	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

11	960	N	781	-0-	-179	-0-	781	2			Y	-0-					81
12	1054	N	904	-0-	-150	-0-	900	2	4	9	Y	4					85
01	961	N	644	-0-	-317	-0-	644	2			Y	-0-					85
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					85
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	Y	2					87
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	Y	4					91

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

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2880					Y	60					710
12	2880	N	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					710
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					710
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					710
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					710
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	3	108	9	Y	98					808

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					190
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					190
01	527	N	85	-0-	-442	-0-	85	2			N	-0-					190
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	337	2	1	9	N	1	1	8			190
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3	3	8			190
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					190

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936

MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 030687 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 8 RRCID -> 033618 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 18 RRCID -> 133265 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4823 - 4937

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 20 RRCID -> 133615 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 4890 - 4989

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10411					Y	-0-					178
12	10411 X	-0-	-0-	-10411	-0-					Y	-0-					178
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178
*02	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			Y	-0-					178
*03	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			Y	-0-					178
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35086 X	35086	-0-	-0-	-0-	35075	3	11	9	Y	10					85
12	34947 X	34947	-0-	-0-	-0-	34927	3	20	9	Y	18					103
01	33697 X	25160	-0-	-8537	-0-	25140	3	20	9	Y	18					121
02	35364 X	30846	-0-	-4518	-0-	30846	3			Y	-0-					121
03	39153 X	29818	-0-	-9335	-0-	29817	3	1	9	Y	1	49	1			73
04	35100 X	15644	-0-	-19456	-0-	15640	3	4	9	Y	4					77

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3120 N	2061	-0-	-1059 B	-0-	2059	3	2	9	Y	2	19	1			10
12	3162 N	2492	-0-	-670 B	-0-	2479	3	13	9	Y	12					22
*01	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2125	3	15	9	Y	14					36
*02	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2328	3	14	9	Y	13					49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2298	3	12	9	Y	11	9	1			51
*04	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2252	3	29	9	Y	26	21	1			56

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	25408 N	25408	-0-	-0-	B	-0-	25408	2		N	-0-			-0-
12	25854 #	24976	-0-	-878	B	-878	24976	2		N	-0-			-0-
01	25854 #	24648	-0-	-1206	B	-2084	24648	2		N	-0-			-0-
02	24444 #	21278	-0-	-3166	B	-5250	21278	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5250														
03	22657	19825	-0-	-2832	B	-8082	19825	2		N	-0-			-0-
04	23720	22684	-0-	-1036	B	-9118	22684	2		N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

11	2278 N	2278	-0-	-0-	B	-0-	2278	3		Y	-0-			7
12	2570 N	2570	-0-	-0-	B	-0-	2570	3		Y	-0-			7
01	2604 N	1318	-0-	-1286	B	-0-	1318	3		Y	-0-			7
02	2511 N	2511	-0-	-0-	B	-0-	2511	3		Y	-0-			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2573 N	2481	-0-	-92	B	-0-	2481	3		Y	-0-	3	1	4
*04	1903 N	1903	-0-	-0-	B	-0-	1903	3		Y	-0-			4

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

11	30120	28803	-0-	-1317	B	-21255	28803	3		N	-0-			-0-
12	29189	29583	-0-	394	B	-20861	29583	3		N	-0-			-0-
01	28104	23744	-0-	-4360	B	-25221	23744	3		N	-0-			-0-
02	26880	29914	-0-	3034	B	-22187	29914	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7511 CANCELLED UNDERAGE -> -14676														
03	22657	27362	-0-	4705	B	-2806	27362	3		N	-0-			-0-
04	23720	17325	-0-	-6395	B	-9201	17325	3		N	-0-			-0-

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

11	13293 R	13293	-0-	-0-	-0-	13279	3	14	9	N	13					211
12	15996 #	13555	-0-	-2441	-0-	13527	3	28	9	N	25					236
01	15996 #	11429	-0-	-4567	-0-	11397	3	32	9	N	29					265
02	14448 #	12287	-0-	-2161	-0-	12263	3	24	9	N	22					287
03	14632 #	14159	-0-	-473	-0-	14125	3	34	9	N	31	194	1			124
*04	13290 #	8257	-0-	-5033	-0-	8237	3	20	9	N	18					142

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

*11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4803	3	25	9	Y	23	22	1			33
12	5549 X	3171	-0-	-2378	-0-	3157	3	14	9	Y	13					46
*01	5549 X	3445	-0-	-2104	-0-	3433	3	12	9	Y	11					57
*02	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4100	3	14	9	Y	13					70
*03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4099	3	13	9	Y	12	27	1			55
*04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4017	3	28	9	Y	25	25	1			55

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9923	2	36	9	N	33	1	8			74
12	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9406	2	40	9	N	36					110
01	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8114	2	30	9	N	27	3	8			134
02	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8478	2	28	9	N	25	1	8			158
03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9529	2	11	9	N	10					168
*04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					168

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

11	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	3			Y	-0-					209
12	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	3			Y	-0-					209
01	9827	X	6517	-0-	-3310	-0-	6517	3			Y	-0-					209
02	9212	X	8962	-0-	-250	-0-	8962	3			Y	-0-					209
03	10199	X	9186	-0-	-1013	-0-	9186	3			Y	-0-	89	1			120
04	9870	X	6543	-0-	-3327	-0-	6541	3	2	9	Y	2					122

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

11	39735	X	39735	-0-	-0-	-0-	39681	3	54	9	Y	49					416
12	36487	X	33426	-0-	-3061	-0-	33302	3	124	9	Y	113	337	1			192
01	44702	X	27790	-0-	-16912	-0-	27710	3	80	9	Y	73					265
02	40180	X	27576	-0-	-12604	-0-	27528	3	48	9	Y	44					309
03	44485	X	14911	-0-	-29574	-0-	14910	3	1	9	Y	1	168	1			142
04	39750	X	12524	-0-	-27226	-0-	12518	3	6	9	Y	5					147

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8526	-0-	-204	-0-	8516	3	10	9	Y	9					274
12	9021	X	8616	-0-	-405	-0-	8614	3	2	9	Y	2	189	1			87
01	10013	X	2459	-0-	-7554	-0-	2455	3	4	9	Y	4					91
02	8008	X	3826	-0-	-4182	-0-	3826	3			Y	-0-					91
03	8866	X	6629	-0-	-2237	-0-	6629	3			Y	-0-	45	1			46
04	8520	X	2144	-0-	-6376	-0-	2144	3			Y	-0-					46

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

11	38804	X	38804	-0-	-0-	-0-	38746	3	58	9	N	53					256
12	39618	X	38538	-0-	-1080	-0-	38451	3	87	9	N	79	185	1			150
01	39618	X	28891	-0-	-10727	-0-	28775	3	116	9	N	105	1	8			254
02	39592	X	39428	-0-	-164	-0-	39352	3	76	9	N	69					323
03	43834	X	37529	-0-	-6305	-0-	37446	3	83	9	N	75	367	1			31
04	38790	X	21422	-0-	-17368	-0-	21391	3	31	9	N	28					59

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					52
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1716	3	3	9	Y	3					55
01	1674	N	1020	-0-	-654	-0-	1020	3			Y	-0-					55
02	1568	N	1442	-0-	-126	-0-	1442	3			Y	-0-					55
03	1705	N	1257	-0-	-448	-0-	1257	3			Y	-0-					55
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					55

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

*11	9180	X	8395	-0-	-785	-0-	8352	3	43	9	Y	39	41	1			57
12	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8473	3	26	9	Y	24					81
*01	8401	X	7883	-0-	-518	-0-	7864	3	19	9	Y	17					98
*02	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8542	3	29	9	Y	26					124
*03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7753	3	26	9	Y	24	48	1			100
*04	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7913	3	55	9	Y	50	43	1			107

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

*11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4138	3	18	9	Y	16	20	1			24
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4289	3	9	9	Y	8					32
*01	4061	X	3522	-0-	-539	-0-	3516	3	6	9	Y	5					37
*02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3890	3	11	9	Y	10					47
*03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4604	3	13	9	Y	12	20	1			39
*04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2873	3	21	9	Y	19	14	1			44

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

11	47070	X	43194	-0-	-3876	-0-	42977	2	217	9	N	197	197	0			112
12	44826	X	44654	-0-	-172	-0-	44237	2	417	9	N	379	379	0			112
01	44609	X	44237	-0-	-372	-0-	44237	2			N	-0-					112
02	40320	X	38406	-0-	-1914	-0-	38406	2			N	-0-					112
03	44640	X	40800	-0-	-3840	-0-	40378	2	422	9	N	384	384	1			112
04	43200	X	NO RPT	-0-	-43200	-0-					N	NO RPT					112

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410 X	6448	-0-	-962	-0-	6434	3	14	9	N	13					235
12	7657 X	5610	-0-	-2047	-0-	5610	3			N	-0-					235
01	6417 X	4958	-0-	-1459	-0-	4952	3	6	9	N	5					240
02	6020 X	4617	-0-	-1403	-0-	4588	3	29	9	N	26					261
03	6665 X	6640	-0-	-25	-0-	6640	3			N	-0-					261
04	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					261

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

11	18180 X	17671	-0-	-509	-0-	17667	3	4	9	Y	4					81
12	18755 X	17755	-0-	-1000	-0-	17746	3	9	9	Y	8					89
01	18631 X	14414	-0-	-4217	-0-	14385	3	29	9	Y	26					115
02	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	18218	3	90	9	Y	82					197
03	18352 X	16441	-0-	-1911	-0-	16441	3			Y	-0-	107	1			89
04	17670 X	11647	-0-	-6023	-0-	11637	3	10	9	Y	9					98

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

11	10590 X	10035	-0-	-555	-0-	10020	3	15	9	N	14					63
12	10943 X	10152	-0-	-791	-0-	10134	3	18	9	N	16					79
01	10943 X	9263	-0-	-1680	-0-	9231	3	32	9	N	29					108
02	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	9838	3	7	9	N	6					114
03	10695 X	9646	-0-	-1049	-0-	9635	3	11	9	N	10	2	8			122
04	10050 X	7117	-0-	-2933	-0-	7113	3	4	9	N	4	112	1			14

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

11	22987 X	22987	-0-	-0-	-0-	22937	3	50	9	N	45	183	1			213
12	23033 X	21354	-0-	-1679	-0-	21275	3	79	9	N	72					285
01	23033 X	17561	-0-	-5472	-0-	17471	3	90	9	N	82	190	1			177
02	24780 X	-0-	-0-	-24780	-0-					N	80					257
03	27435 X	19929	-0-	-7506	-0-	19911	3	18	9	N	16	184	1			89
04	22980 X	11286	-0-	-11694	-0-	11256	3	30	9	N	27					116

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

11	28320 X	25632	-0-	-2688	-0-	25541	2	91	9	N	83					259
12	29668 X	29668	-0-	-0-	-0-	29521	2	147	9	N	134					393
01	29264 X	27479	-0-	-1785	-0-	27356	2	123	9	N	112					505
02	25256 X	25170	-0-	-86	-0-	25107	2	63	9	N	57	371	1			191
03	29667 X	26601	-0-	-3066	-0-	26467	2	134	9	N	122					313
04	28710 X	24890	-0-	-3820	-0-	24803	2	87	9	N	79	188	1			204

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

11	9870 #	8191	-0-	-1679	-0-	8163	3	28	9	N	25					104
12	10199 #	8302	-0-	-1897	-0-	8251	3	51	9	N	46					150
01	9269 #	6479	-0-	-2790	-0-	6468	3	11	9	N	10					160
02	8064	4484	-0-	-3580	-0-	4460	3	24	9	N	22	175	1			7
03	8928	8572	-0-	-356	-0-	8526	3	46	9	N	42					49
04	8190 #	7426	-0-	-764	-0-	7383	3	43	9	N	39					88

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
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	7	5	1			6
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	9	9	1			6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	9	1			8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			4
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	18	1			9

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

11	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2			Y	-0-					22
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					22
01	372 N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-					22
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	332	2			Y	-0-					22
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					22
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

11	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	372 N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
BARBER, W. T. WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.12546 - 12802

11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	465 N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

11	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	2			N	-0-					63
12	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	2			N	-0-					63
*01	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	11364	2			N	-0-					63
02	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					63
03	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					63
*04	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					63

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	343	-0-	-1637	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	287	-0-	-1790	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*01	2077	X	364	-0-	-1713	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	880	-0-	-996	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	684	-0-	-835	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	360	X	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

11	6390	X	5821	-0-	-569	-0-	5821	2			N	-0-					48
12	6386	X	6056	-0-	-330	-0-	6056	2			N	-0-					48
*01	6386	X	5236	-0-	-1150	-0-	5236	2			N	-0-					48
02	5740	X	5270	-0-	-470	-0-	5270	2			N	-0-					48
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					48
*04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					48

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

11	5010	X	4918	-0-	-92	-0-	4918	2			N	-0-					43
12	5115	X	5018	-0-	-97	-0-	5018	2			N	-0-					43
01	5084	X	4998	-0-	-86	-0-	4998	2			N	-0-					43
02	4592	X	4364	-0-	-228	-0-	4364	2			N	-0-					43
03	5084	X	4889	-0-	-195	-0-	4889	2			N	-0-					43
04	4920	X	4831	-0-	-89	-0-	4831	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

11	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	2			N	-0-					48
12	12028	X	10095	-0-	-1933	-0-	10095	2			N	-0-					48
01	12028	X	10485	-0-	-1543	-0-	10485	2			N	-0-					48
02	12348	X	11855	-0-	-493	-0-	11855	2			N	-0-					48
03	13671	X	10860	-0-	-2811	-0-	10860	2			N	-0-					48
04	13230	X	9694	-0-	-3536	-0-	9694	2			N	-0-					48

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

11	1950	X	1916	-0-	-34	-0-	1916	3			N	-0-					126
12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					126
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					126
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2117	3	1	9	N	1	1	8			126
03	2232	X	2028	-0-	-204	-0-	2028	3			N	-0-					126
04	2160	X	1791	-0-	-369	-0-	1791	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

11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2565	-0-	-535	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
*04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					20
12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					20
01	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					20
02	392 X	14	-0-	-378	-0-	14	2			N	-0-					20
03	434 X	12	-0-	-422	-0-	12	2			N	-0-					20
04	420 X	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-					20

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

11	3510 X	3316	-0-	-194	-0-	3316	3			Y	-0-					36
12	3627 X	3467	-0-	-160	-0-	3465	3	2	9	Y	2					38
01	3565 X	3224	-0-	-341	-0-	3224	3			Y	-0-					38
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			Y	-0-					38
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-					38
*04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			Y	-0-					38

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

11	6210 X	6005	-0-	-205	-0-	6005	3			Y	-0-					60
12	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6532	3	4	9	Y	4					64
01	6386 X	5924	-0-	-462	-0-	5921	3	3	9	Y	3					67
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6241	3	21	9	Y	19					86
03	6324 X	6260	-0-	-64	-0-	6260	3			Y	-0-					86
04	6120 X	6037	-0-	-83	-0-	6037	3			Y	-0-					86

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

11	27390 X	23060	-0-	-4330	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
12	29543 X	24503	-0-	-5040	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
*01	29698 X	15097	-0-	-14601	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
02	26824 X	20274	-0-	-6550	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
03	29698 X	25595	-0-	-4103	-0-	25595	2			N	-0-					-0-
04	23700 X	20297	-0-	-3403	-0-	20297	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

11	5520 X	5514	-0-	-6	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
12	5704 X	5632	-0-	-72	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	5704 X	5418	-0-	-286	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
02	5152 X	4537	-0-	-615	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	5667	-0-	-37	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	5453	-0-	-67	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

11	27755 X	27755	-0-	-0-	-0-	27755	2			N	-0-					71
12	30151 X	30151	-0-	-0-	-0-	30151	2			N	-0-					71
01	5480 X	668	-0-	-4812	-0-	668	2			N	-0-					71
02	22435 X	22435	-0-	-0-	-0-	22435	2			N	-0-					71
*03	35924 X	35924	-0-	-0-	-0-	35924	2			N	-0-					71
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					54

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					82
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					82
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					82
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					82
*03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

11	18000	X	17127	-0-	-873	-0-	17127	2			N	-0-					213
12	18600	X	15859	-0-	-2741	-0-	15859	2			N	-0-	135	0			78
01	18600	X	229	-0-	-18371	-0-	229	2			N	-0-					78
02	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					78
*03	24772	X	24772	-0-	-0-	-0-	24772	2			N	-0-					78
04	17130	X	-0-	-0-	-17130	-0-					N	-0-					53

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC 048381
WHITE & BAKER STATE WELL #: RRCID -> 267216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8960 - 13048

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 178883 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5040 - 5054

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

11	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

11	31290 X	31145	-0-	-145	-0-	31145	2		N	-0-			-0-
12	32333 X	23289	-0-	-9044	-0-	23289	2		N	-0-			-0-
01	32333 X	25099	-0-	-7234	-0-	25099	2		N	-0-			-0-
02	29064 X	23337	-0-	-5727	-0-	23337	2		N	-0-			-0-
*03	34486 X	34486	-0-	-0-	-0-	34486	2		N	-0-			-0-
04	31140 X	13557	-0-	-17583	-0-	13557	2		N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SIANA OIL & GAS 779259
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

11	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			152
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			152
01	248 #	120	-0-	-128	-0-	120	3		N	-0-			152
02	224 #	146	-0-	-78	-0-	146	3		N	-0-			152
03	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	3		N	-0-			152
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH //CONT.// 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC //CONT.// 687835
SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

11	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
12	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
01	1488 #	1117	-0-	-371	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
02	1372 #	1051	-0-	-321	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
03	1519 #	1042	-0-	-477	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
04	1470 #	1223	-0-	-247	-0-	1223	3		N	-0-			-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

11	330 #	264	-0-	-66	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12	341 #	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			-0-
01	372 #	250	-0-	-122	-0-	250	2		N	-0-			-0-
02	336 #	245	-0-	-91	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04	300 #	215	-0-	-85	-0-	215	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

11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
12	775 N	614	-0-	-161	-0-	614	3		N	-0-			-0-
01	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	3		N	-0-			-0-
02	868 N	666	-0-	-202	-0-	666	3		N	-0-			-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					48
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					48
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	T. A.		201	-0-	201	201	201	3			Y	-0-					48
04	T. A.		288	-0-	288	489	288	3			Y	-0-					48

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	834	-0-	-1356	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	776	-0-	-774	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	782	-0-	-644	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	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
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	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
11	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	2728	2			N	-0-					125
12	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	2784	2			N	-0-					125
01	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	2746	2			N	-0-					125
02	2548	N	2425	-0-	-123	-0-	2425	2			N	-0-					125
03	2790	N	2711	-0-	-79	-0-	2711	2			N	-0-					125
04	2670	N	2612	-0-	-58	-0-	2612	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
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1100	2	31	9	N	28					160
12	1147	N	887	-0-	-260	-0-	865	2	22	9	N	20					180
01	837	N	445	-0-	-392	-0-	442	2	3	9	N	3	1	8			182
02	1064	N	810	-0-	-254	-0-	810	2			N	-0-					182
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	954	2	31	9	N	28	165	1			45
04	420	N	193	-0-	-227	-0-	182	2	11	9	N	10					55

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1418	2	114	9	Y	104	105	1		20
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1269	2	101	9	Y	92	94	1		18
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	904	2	87	9	Y	79	76	1		21
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	883	2	24	9	Y	22	35	1		8
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	866	2	39	9	Y	35	35	1		8
*04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	934	2	66	9	Y	60	60	1		8

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

11	930 X	593	-0-	-337	-0-	542	2	51	9	N	46				223
12	961 X	770	-0-	-191	-0-	730	2	40	9	N	36	187	1		72
01	961 X	614	-0-	-347	-0-	548	2	66	9	N	60				132
02	962 X	962	-0-	-0-	-0-	900	2	62	9	N	56				188
03	994 X	994	-0-	-0-	-0-	971	2	23	9	N	21				209
*04	770 X	770	-0-	-0-	-0-	724	2	46	9	N	42	181	1		70

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5879	-0-	-241	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5586	-0-	-180	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	1531	-0-	-3956	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3080	-0-	-2408	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3495	-0-	-2581	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	1622	-0-	-4258	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272642 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633

11	5130	X	2	-0-	-5128	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	2395	-0-	-4921	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	1162	-0-	-6154	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

11	6750	X	5843	-0-	-907	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
12	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	2363	-0-	-4612	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6154	-0-	-146	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	791	-0-	-6184	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	3181	-0-	-3569	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

11	930	X	299	-0-	-631	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	837	X	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	837	X	279	-0-	-558	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

11	540	N	121	-0-	-419	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
*04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

11	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
12	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
01	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
02	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
03	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
*04	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3237	2	30	9	N	27	180	1			50
12	3038	X	2551	-0-	-487	-0-	2529	2	22	9	N	20					70
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					70
02	2744	X	2695	-0-	-49	-0-	2671	2	24	9	N	22					92
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3309	2	44	9	N	40					132
*04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3752	2	42	9	N	38					170

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

11	2790	X	886	-0-	-1904	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

11	4290	X	1646	-0-	-2644	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	1983	-0-	-2450	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	1274	-0-	-3159	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	938	-0-	-938	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1047	-0-	-937	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1839	-0-	-81	-0-	1839	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
11	5220 X	4365	-0-	-855	-0-	4290	2	75	9	Y	68	69	1			14
12	5394 X	5296	-0-	-98	-0-	5212	2	84	9	Y	76	76	1			14
01	5394 X	4832	-0-	-562	-0-	4752	2	80	9	Y	73	70	1			17
02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4381	2	65	9	Y	59	67	1			9
03	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5409	2	86	9	Y	78	70	1			17
*04	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5278	2	63	9	Y	57	65	1			9

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

11	3000 X	2510	-0-	-490	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2929	-0-	-78	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2771	-0-	-199	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

11	3750 X	2875	-0-	-875	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
12	3875 X	3851	-0-	-24	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	2698	-0-	-1177	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
02	3528 X	2920	-0-	-608	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
03	3906 X	3639	-0-	-267	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
*04	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	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
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4					47
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	413	2	3	9	Y	3					50
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	404	2	3	9	Y	3					53
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	357	2	8	9	Y	7					60
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	388	2	6	9	Y	5					65
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	44	1			25

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
11	5670	#	3812	-0-	-1858	-0-	170	1	2915	2	Y	661	649	1			157
							727	9									
12	5487	#	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	333	384	1			106
01	5487	#	655	-0-	-4832	-0-	561	2	94	9	Y	85					191
02	4732	#	775	-0-	-3957	-0-	578	2	197	9	Y	179	223	1			147
03	5022	#	3593	-0-	-1429	-0-	23	1	3214	2	Y	324	374	1			97
							356	9									
04	3810	#	3626	-0-	-184	-0-	83	1	3370	2	Y	157	119	1			135
							173	9									

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					20
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					20
01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					20
02	1372	X	199	-0-	-1173	-0-	197	2	2	9	N	2					22
03	1519	X	150	-0-	-1369	-0-	150	2			N	-0-					22
04	1470	X	1012	-0-	-458	-0-	1012	2			N	-0-					22

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

11	360 X	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-					158
12	372 X	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					158
01	248 X	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					158
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					158
03	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					158
04	210 X	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-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

11	1320 X	545	-0-	-775	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	1364 X	698	-0-	-666	-0-	695	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	908	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*04	937 X	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	N	5	5	8			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	602	-0-	-688	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	658	-0-	-675	-0-	656	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1247	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	987	-0-	-33	-0-	980	2	7	9	N	6	6	8			-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

11	240	X	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	248	X	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	155	X	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	180	X	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

11	120	N	103	-0-	-17	-0-	102	2	1	9	N	1					90
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					90
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					90
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					90
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					90
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					90

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

11	3570	X	2128	-0-	-1442	-0-	2128	2			N	-0-					35
12	3689	X	2777	-0-	-912	-0-	2777	2			N	-0-					35
01	2201	X	2051	-0-	-150	-0-	2051	2			N	-0-					35
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					35
03	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	2767	2			N	-0-					35
04	2700	X	1448	-0-	-1252	-0-	1448	2			N	-0-					35

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	1			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719

DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

11	16650 X	13382	-0-	-3268	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
12	15314 X	12561	-0-	-2753	-0-	12561	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	12895	-0-	12895	12895	12895	3			N	-0-					-0-
02	21719 X	8824	-0-	-12895	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
03	13144 X	12891	-0-	-253	-0-	12891	3			N	-0-					-0-
04	12720 X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

11	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	20294	3			N	-0-					6037
12	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	16855	3			N	-0-					6037
01	DLQ G-10	19221	-0-	19221	19221	19221	3			N	-0-					6037
02	33578 X	14357	-0-	-19221	-0-	14357	3			N	-0-					6037
*03	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	3			N	-0-					6037
04	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					6037

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

11	18360 X	15847	-0-	-2513	-0-	15847	3			N	-0-					170
12	18848 X	14424	-0-	-4424	-0-	14424	3			N	-0-					170
01	DLQ G-10	12697	-0-	12697	12697	12697	3			N	-0-					170
02	26187 X	13490	-0-	-12697	-0-	13490	3			N	-0-					170
03	16430 X	13765	-0-	-2665	-0-	13765	3			N	-0-					170
04	15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					N	NO RPT					170

DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

11	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					8070
12	868 X	430	-0-	-438	-0-	430	3			N	-0-					8070
01	868 X	153	-0-	-715	-0-	153	3			N	-0-					8070
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					8070
*03	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					8070
04	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					8070

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 #	43	-0-	-47	-0-	43	1		N	-0-			-0-
12	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	1		N	-0-			-0-
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	1		N	-0-			-0-
02	84 #	52	-0-	-32	-0-	52	1		N	-0-			-0-
03	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	1		N	-0-			-0-
04	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	1		N	-0-			-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

11	600 N	359	-0-	-241	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12	620 N	305	-0-	-315	-0-	305	2		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	336 N	64	-0-	-272	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
*04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

11	240 N	30	-0-	-210	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

11	3593	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		Y	-0-			-0-
12	4366	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2		Y	-0-			-0-
01	2883 #	1015	-0-	-1868	-0-	1015	2		Y	-0-			-0-
02	2912	2736	-0-	-176	-0-	2736	2		Y	-0-			-0-
03	3224	2067	-0-	-1157	-0-	1846	2	221 9	Y	201	187 0		14
04	3120	1453	-0-	-1667	-0-	1453	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

11	5970 X	4652	-0-	-1318	-0-	308	1	4311	2	Y	30	24	0			52
						33	9									
12	6882 X	3979	-0-	-2903	-0-	308	1	3628	2	Y	39	47	0			44
						43	9									
01	6882 X	2924	-0-	-3958	-0-	308	1	2586	2	Y	27	24	0			47
						30	9									
02	6216 X	2533	-0-	-3683	-0-	308	1	2208	2	Y	15	24	0			38
						17	9									
03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	308	1	5589	2	Y	-0-					38
04	4650 X	2834	-0-	-1816	-0-	308	1	2497	2	Y	26					64
						29	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

11	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	308	1	8959	2	Y	206	162	0			249
						227	9									
12	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	308	1	9132	2	Y	260	321	0			188
						286	9									
01	9796 X	5041	-0-	-4755	-0-	308	1	4535	2	Y	180	161	0			207
						198	9									
02	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	308	1	8666	2	Y	103	164	0			146
						113	9									
03	9796 X	5287	-0-	-4509	-0-	308	1	4590	2	Y	354	369	0			131
						389	9									
04	9480 X	8613	-0-	-867	-0-	308	1	8114	2	Y	174	183	99			122
						191	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

11	3180 X	2104	-0-	-1076	-0-	1928	2	176	9	Y	160	188	1			298
12	3286 X	1561	-0-	-1725	-0-	1412	2	149	9	Y	135	187	1			246
01	3286 X	774	-0-	-2512	-0-	581	2	193	9	Y	175	182	1			239
02	2772 X	1030	-0-	-1742	-0-	859	2	171	9	Y	155					394
03	2976 X	1078	-0-	-1898	-0-	1078	2			Y	-0-					394
04	2100 X	1309	-0-	-791	-0-	1210	2	99	9	Y	90	190	1			294

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					135
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					135
01	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3830	3	32	9	N	29					164
02	3472 X	3071	-0-	-401	-0-	3034	3	37	9	N	34					198
03	3844 X	3799	-0-	-45	-0-	3720	3	79	9	N	72	193	1			77
04	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3493	3	56	9	N	51					128

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1 RRCID -> 270688 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 11221 PERF. N/A

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					227

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

11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
11	180 N	122	-0-	-58 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	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

11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					154
12	217 N	40	-0-	-177 B	-0-	40	2			N	-0-					154
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					154
02	196 N	56	-0-	-140 B	-0-	56	2			N	-0-					154
03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					154
*04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					154

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
DIAMOND BACK WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	125	1			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 46008 05/01/2014

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
OATMAN C18-27 WELL #: 1V RRCID -> 272549 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*10	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*03	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*04	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	589 #	561	-0-	-28	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
*11	570 #	557	-0-	-13	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
*12	589 #	583	-0-	-6	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
*01	589 #	587	-0-	-2	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
02	532 #	497	-0-	-35	-0-	497	2		Y	-0-			-0-
*03	589 #	71	-0-	-518	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

*10	341 #	86	-0-	-255	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
*11	90 #	37	-0-	-53	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
*12	310 #	30	-0-	-280	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
*01	310 #	6	-0-	-304	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	280 #	17	-0-	-263	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
*03	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
*04	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

*10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
*11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
*12	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
*01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
*03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

*10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
*11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
*12	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
*01	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
*03	93 #	29	-0-	-64	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
*04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

*10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
*12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5146 #	4062	-0-	-1084	-0-	4042	2	20	9	Y	18	86	1			13
*11	4980 #	4199	-0-	-781	-0-	4170	2	29	9	Y	26	16	1			23
*12	4681 #	3505	-0-	-1176	-0-	3499	2	6	9	Y	5	25	1			3
*01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					3
*02	3220 #	3161	-0-	-59	-0-	3158	2	3	9	Y	3					6
*03	3565 #	3525	-0-	-40	-0-	3517	2	8	9	Y	7					13
04	3450 #	2366	-0-	-1084	-0-	2335	2	31	9	Y	28	9	1			32

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

*10	656 R	656	-0-	-0-	-0-	647	2	9	9	Y	8	46	1			6
*11	909 R	909	-0-	-0-	-0-	899	2	10	9	Y	9	7	1			8
*12	994 R	994	-0-	-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11	12	1			7
*01	651 #	113	-0-	-538	-0-	113	2			Y	-0-					7
*02	15666 R	15666	-0-	-0-	-0-	15662	2	4	9	Y	4					11
*03	1945 R	1945	-0-	-0-	-0-	1941	2	4	9	Y	4					15
*04	748 R	748	-0-	-0-	-0-	725	2	23	9	Y	21	11	1			25

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

11	1350 #	877	-0-	-473	-0-	596	2	281	9	Y	255	243	1			13
12	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1234	2	219	9	Y	199	171	1			41
01	1395 #	413	-0-	-982	-0-	140	2	273	9	Y	248	262	1			27
02	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1138	2	246	9	Y	224	244	1			7
03	1395 #	1248	-0-	-147	-0-	1018	2	230	9	Y	209	172	1			44
*04	1717 R	1717	-0-	-0-	-0-	1411	2	306	9	Y	278	245	1			77

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

11	2070 #	1014	-0-	-1056	-0-	891	2	123	9	Y	112	97	1			86
12	2015 #	1982	-0-	-33	-0-	1894	2	88	9	Y	80	69	1			97
01	2015 #	313	-0-	-1702	-0-	204	2	109	9	Y	99	105	1			91
02	1764 #	1412	-0-	-352	-0-	1313	2	99	9	Y	90	98	1			83
03	1984 #	1817	-0-	-167	-0-	1725	2	92	9	Y	84	69	1			98
*04	2173 R	2173	-0-	-0-	-0-	2051	2	122	9	Y	111	98	1			111

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	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

11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

11	3300 X	1401	-0-	-1899	-0-	7	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	687	-0-	687	687	71	1	616	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3645	-0-	3645	4332	86	1	3559	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3905	-0-	3905	8237	43	1	3862	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

11	2640 N	2569	-0-	-71	-0-	2538	2	31	9	N	28					99
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2388	2	29	9	N	26					125
01	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2608	2	33	9	N	30					155
02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2647	2	23	9	N	21					176
03	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2803	2	31	9	N	28					204
*04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2610	2	20	9	N	18	172	1			50

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 4990 PERF. N/A

11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	189	2	18	9	Y	16	15	1			16
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	191	2	17	9	Y	15	15	1			16
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	197	2	31	9	Y	28	30	1			14
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	Y	3					17
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	131	2	31	9	Y	28	31	1			14
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	Y	4					18

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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
11	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2845	2	78	9	Y	71	102	1			59
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2544	2	75	9	Y	68	51	1			76
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1967	2	67	9	Y	61	49	1			88
02	2268	N	1979	-0-	-289	-0-	1912	2	67	9	Y	61					149
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2628	2	78	9	Y	71	149	1			71
*04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2562	2	78	9	Y	71	50	1			92

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

11	1980	X	744	-0-	-1236	-0-	703	2	41	9	Y	37	35	1			166
12	2046	X	775	-0-	-1271	-0-	741	2	34	9	Y	31	35	1			162
01	1333	X	496	-0-	-837	-0-	446	2	50	9	Y	45	35	1			172
02	786	X	786	-0-	-0-	-0-	776	2	10	9	Y	9	17	1			164
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	897	2	19	9	Y	17	34	1			147
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	862	2	28	9	Y	25	18	1			154

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

11	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	1382	2			N	-0-					413
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					413
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					413
02	1288	N	1196	-0-	-92	-0-	1196	2			N	-0-					413
03	1519	N	887	-0-	-632	-0-	887	2			N	-0-					413
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					413

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					123
12	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					123
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					123
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					123
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	2	42	9	N	38					161
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	15					176

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1023	2	15	9	Y	14	52	1			137
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	Y	28					165
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	709	2	32	9	Y	29	50	1			144
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	942	2	48	9	Y	44					188
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	487	2	25	9	Y	23	49	1			162
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1055	2	14	9	Y	13	49	1			126

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

11	660	N	245	-0-	-415	-0-	211	2	34	9	Y	31	121	1			4
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	491	2	73	9	Y	66					70
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	564	2	73	9	Y	66	117	1			19
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	763	2	113	9	Y	103					122
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	850	2	58	9	Y	53	115	1			60
04	630	N	464	-0-	-166	-0-	405	2	59	9	Y	54	114	1			-0-

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
EVANS, N.T. WELL #: 10 RRCID -> 210257 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 15168 PERF.15419 - 16752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	N	1398	-0-	-58	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	4	1	2271	2	N	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	4	1	2310	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	4	1	2133	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	3	1	1978	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	4	1	2435	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	4	1	2149	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
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
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	1	1	688	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	1	1	689	2	N	-0-					-0-
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	1	1	639	2	N	-0-					-0-
02	644	N	564	-0-	-80	-0-	1	1	563	2	N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	1	1	700	2	N	-0-					-0-
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	1	1	738	2	N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A

11	2070	N	1958	-0-	-112	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1504	-0-	-316	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4136	-0-	1136	1136	4136	2			N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

11	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	744	X	554	-0-	-190	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	744	X	341	-0-	-403	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	672	X	94	-0-	-578	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	558	X	77	-0-	-481	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	540	X	60	-0-	-480	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5302	-0-	-818	-0-	5216	3	86	9	N	78	174	1			72
*12	6324	X	6164	-0-	-160	-0-	6018	3	146	9	N	133					205
*01	6324	X	5760	-0-	-564	-0-	5698	3	62	9	N	56	165	1			96
*02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4976	3	85	9	N	77					173
03	6169	X	4981	-0-	-1188	-0-	4878	3	103	9	N	94	164	1			103
04	5970	X	5751	-0-	-219	-0-	5638	3	113	9	N	103					206

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			Y	-0-					152
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					152
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					152
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					152
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					152
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1036	2	54	9	Y	49					201

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

11	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3645	-0-	-199	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					278
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					278
*01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4901	3	96	9	N	87	181	1			184
*02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4057	3	120	9	N	109					293
*03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5030	3	89	9	N	81					374
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					374

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 12 H RRCID -> 214633 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14054 - 17200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-				-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-				-0-
01	341	N	104	-0-	-237	-0-	104	3			Y	-0-				-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	3			Y	-0-				-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-				-0-
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-				-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

11	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-				44
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-				44
01	589	N	76	-0-	-513	-0-	76	2			N	-0-				44
02	448	N	25	-0-	-423	-0-	25	2			N	-0-				44
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				44
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				44

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-				-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-
01	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-				-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-				-0-
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-				-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	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

11	14190	X	13943	-0-	-247	-0-	13943	2			N	-0-				45
12	14663	X	14555	-0-	-108	-0-	14554	2	1	9	N	1	1	8		45
01	14663	X	12155	-0-	-2508	-0-	12155	2			N	-0-				45
02	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14223	2	1	9	N	1	1	8		45
03	15128	X	14903	-0-	-225	-0-	14901	2	2	9	N	2	2	8		45
*04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-				45

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

11	930	N	715	-0-	-215	-0-	703	3	12	9	N	11				118
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				118
01	1240	N	691	-0-	-549	-0-	658	3	33	9	N	30				148
02	672	N	474	-0-	-198	-0-	427	3	47	9	N	43				191
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	541	3	9	9	N	8	6	8		193
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	768	3	6	9	N	5				198

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
11	33630 X	25543	-0-	-8087	-0-	25522	3	21	9	N	19	8	8			105
12	39461 X	39461	-0-	-0-	-0-	39453	3	8	9	N	7					112
01	40200 X	40200	-0-	-0-	-0-	40051	3	149	9	N	135	217	1			30
02	DLQ G-10	55304	-0-	55304	55304	55238	3	66	9	N	60					90
03	96384 X	41080	-0-	-55304	-0-	40990	3	90	9	N	82					172
04	38970 X	35079	-0-	-3891	-0-	35055	3	24	9	N	22	19	8			175

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

11	35315 X	35315	-0-	-0-	-0-	35315	2			Y	-0-					-0-
12	35487 X	35487	-0-	-0-	-0-	35487	2			Y	-0-					-0-
01	37414 X	37414	-0-	-0-	-0-	37414	2			Y	-0-					-0-
02	34497 X	34497	-0-	-0-	-0-	34497	2			Y	-0-					-0-
03	36487 X	35298	-0-	-1189	-0-	35298	2			Y	-0-					-0-
04	36210 X	34937	-0-	-1273	-0-	34937	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1501	-0-	-151	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

11	3000 N	3087	-0-	87	87	3087	2			N	-0-					-0-
12	3068 N	2981	-0-	-87	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
01	2728 N	1525	-0-	-1203	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	966	-0-	-1666	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	147	-0-	-2767	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	17	-0-	-2803	-0-	17	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

11	11400 X	9322	-0-	-2078	-0-	9322	2			N	-0-					276
12	11780 X	9499	-0-	-2281	-0-	9499	2			N	-0-					276
01	11780 X	9453	-0-	-2327	-0-	9453	2			N	-0-					276
02	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					276
03	9641 X	9243	-0-	-398	-0-	9243	2			N	-0-					276
04	9330 X	9127	-0-	-203	-0-	9127	2			N	-0-	182	1			94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	3142	-0-	-38	-0-	3142	2		N	-0-			187
12	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	3117	2		N	-0-			187
01	3379 X	2908	-0-	-471	-0-	2908	2		N	-0-			187
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-			187
03	3379 X	2931	-0-	-448	-0-	2931	2		N	-0-			187
04	3150 X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2		N	-0-			187

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
01	899 N	897	-0-	-2	-0-	897	3		N	-0-			-0-
02	1736 N	1289	-0-	-447	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
03	1612 N	1264	-0-	-348	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
*04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

11	3000 X	2394	-0-	-606	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2073	-0-	-1027	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	302	-0-	-2798	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
04	2400 X	2042	-0-	-358	-0-	2042	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

*10	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	13113	2		N	-0-			-0-
*11	10740 X	8630	-0-	-2110	-0-	8630	2		N	-0-			-0-
*12	11098 X	8156	-0-	-2942	-0-	8156	2		N	-0-			-0-
*01	11098 X	629	-0-	-10469	-0-	629	2		N	-0-			-0-
02	11844 X	11590	-0-	-254	-0-	11590	2		N	-0-			-0-
*03	16423 X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2		N	-0-			-0-
*04	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	2		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
*04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	2564	-0-	-3466	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	2548	-0-	-3683	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4629	-0-	-1602	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
*04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9013	-0-	5913	5913	9013	2			N	-0-					-0-
01	7127	X	1214	-0-	-5913	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	866	-0-	-1850	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	84	-0-	-2923	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	100	-0-	-2810	-0-	100	2			N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

11	16260	X	1193	-0-	-15067	-0-	1193	2			Y	-0-					187
12	16802	X	1796	-0-	-15006	-0-	1796	2			Y	-0-	181	1			6
01	16802	X	89	-0-	-16713	-0-	89	2			Y	-0-					6
02	1372	X	83	-0-	-1289	-0-	83	2			Y	-0-					6
03	1519	X	267	-0-	-1252	-0-	267	2			Y	-0-					6
*04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	1712	2	488	9	Y	444	356	1			94

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

11	3000	N	3050	-0-	50	50	3050	2			N	-0-					-0-
12	2798	N	2748	-0-	-50	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
01	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
*04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

11	10590	X	8639	-0-	-1951	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	70	-0-	-10718	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	7390	-0-	-2102	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	3006	-0-	-7503	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	7916	-0-	-2254	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*11	1350	N	859	-0-	-491	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*12	992	N	827	-0-	-165	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*01	1147	N	832	-0-	-315	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	812	N	299	-0-	-513	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*03	837	N	41	-0-	-796	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	810	N	31	-0-	-779	-0-	31	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 076139 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

11	8400	X	8346	-0-	-54	-0-	8245	3	101	9	Y	92	118	1			143
12	8680	X	7660	-0-	-1020	-0-	7591	3	69	9	Y	63	119	1			87
01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9156	3	77	9	Y	70					157
02	7784	X	7375	-0-	-409	-0-	7277	3	98	9	Y	89	107	1			139
03	8618	X	7061	-0-	-1557	-0-	6985	3	76	9	Y	69	97	1			111
04	8940	X	8553	-0-	-387	-0-	8455	3	98	9	Y	89	77	1			123

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

11	3990	X	3161	-0-	-829	-0-	3158	3	3	9	Y	3					77
12	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	4032	3	67	9	Y	61					138
01	4123	X	2835	-0-	-1288	-0-	2832	3	3	9	Y	3					141
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3785	3	61	9	Y	55	166	1			30
03	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	3629	3	43	9	Y	39					69
04	3960	X	2686	-0-	-1274	-0-	2684	3	2	9	Y	2					71

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

11	4830	X	4177	-0-	-653	-0-	4125	3	52	9	Y	47	69	1			76
12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5528	3	53	9	Y	48	63	1			61
01	4991	X	3987	-0-	-1004	-0-	3932	3	55	9	Y	50					111
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5195	3	92	9	Y	84	76	1			119
03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5725	3	86	9	Y	78	83	1			114
*04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5453	3	103	9	Y	94	79	1			129

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	86	-0-	86	3000	86	2			N	-0-			104
12	DLQ G-10	69	-0-	69	3069	60	1	9	2	N	-0-			104
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3069					N	-0-			104
02	DLQ G-10	194	-0-	194	3263	16	1	178	2	N	-0-			104
03	DLQ G-10	33	-0-	33	3296	1	1	32	2	N	-0-			104
04	DLQ G-10	164	-0-	164	3460	2	1	162	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

11	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	3			N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

11	420 #	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-			40
12	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			40
01	403 #	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-			40
02	392 #	377	-0-	-15	-0-	377	3			N	-0-			40
03	434 #	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-			40
04	420 #	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-			40

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

11	25268 X	25268	-0-	-0-	-0-	25268	3			N	-0-			-0-
12	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-			-0-
01	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 51B38 RRCID -> 163451 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1440 - 1734

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50744 X	50744	-0-	-0-	-0-	50744	3			N	-0-					-0-
12	52959 X	52959	-0-	-0-	-0-	52959	3			N	-0-					-0-
01	44915 X	44915	-0-	-0-	-0-	44915	3			N	-0-					-0-
02	41811 X	41811	-0-	-0-	-0-	41811	3			N	-0-					-0-
03	46120 X	46120	-0-	-0-	-0-	46120	3			N	-0-					-0-
04	46860 X	46625	-0-	-235	-0-	46625	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

11	27540 X	24885	-0-	-2655	-0-	24885	3			N	-0-					-0-
12	34662 X	34662	-0-	-0-	-0-	34662	3			N	-0-					-0-
01	29397 X	29397	-0-	-0-	-0-	29397	3			N	-0-					-0-
02	27365 X	27365	-0-	-0-	-0-	27365	3			N	-0-					-0-
03	30186 X	30186	-0-	-0-	-0-	30186	3			N	-0-					-0-
*04	30516 X	30516	-0-	-0-	-0-	30516	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

11	31380 X	26693	-0-	-4687	-0-	26693	3			N	-0-					-0-
12	46159 X	46159	-0-	-0-	-0-	46159	3			N	-0-					-0-
01	59379 X	59379	-0-	-0-	-0-	59379	3			N	-0-					-0-
02	55275 X	55275	-0-	-0-	-0-	55275	3			N	-0-					-0-
03	60973 X	60973	-0-	-0-	-0-	60973	3			N	-0-					-0-
*04	61640 X	61640	-0-	-0-	-0-	61640	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

11	51578 X	51578	-0-	-0-	-0-	51578	3			N	-0-					-0-
12	50034 X	47884	-0-	-2150	-0-	47884	3			N	-0-					-0-
01	50034 X	40611	-0-	-9423	-0-	40611	3			N	-0-					-0-
02	37804 X	37804	-0-	-0-	-0-	37804	3			N	-0-					-0-
03	41701 X	41701	-0-	-0-	-0-	41701	3			N	-0-					-0-
04	51570 X	42157	-0-	-9413	-0-	42157	3			N	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2232	2	7	9	N	6					186
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2381	2	4	9	N	4					190
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2343	2	2	9	N	2	164	1			28
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2007	2	6	9	N	5					33
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2514	2	6	9	N	5					38
*04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2390	2	3	9	N	3					41

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE A WELL #: RRCID -> 203327 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292

11	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

11	1560 N	566	-0-	-994	-0-	566	2		N	-0-			47
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			47
01	899 N	409	-0-	-490	-0-	409	2		N	-0-			47
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	456	2		N	-0-			47
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2		N	-0-			47
04	390 N	95	-0-	-295	-0-	95	2		N	-0-			47

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

11	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5323	2	20 9	N	18			127
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5002	2	13 9	N	12			139
01	4867 X	4843	-0-	-24	-0-	4834	2	9 9	N	8			147
02	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5004	2	33 9	N	30			177
03	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5409	2	15 9	N	14			191
04	4710 X	3630	-0-	-1080	-0-	3629	2	1 9	N	1			192

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260 #	876	-0-	-384	-0-	876	2			Y	-0-					126
12	1085 #	836	-0-	-249	-0-	836	2			Y	-0-					126
01	1085 #	624	-0-	-461	-0-	624	2			Y	-0-					126
02	DLQ G-10	654	-0-	654	654	654	2			Y	-0-					126
03	DLQ G-10	687	-0-	687	1341	687	2			Y	-0-					126
04	DLQ G-10	559	-0-	559	1900	553	2	6	9	Y	5					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
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
01	868 N	622	-0-	-246	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	653	-0-	653	653	653	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	686	-0-	686	1339	686	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	838	-0-	838	2177	838	2			Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	39	39	1			29
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	46	38	1			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	18	1			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	27	1			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	15	1			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	33	1			27

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	77	1			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	147	1			145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	70	1			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	82	1			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	69	1			144
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	152	1			124

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
11	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	165	153	1			115
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	60	88	1			87
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	36	58	1			65
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	285	244	1			106
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	83	1			173
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	182	1			149

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "62" WELL #: 1 L RRCID -> 109736 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(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

11	2280 X	1451	-0-	-829	-0-	1451	2		N	-0-					166
12	2356 X	1760	-0-	-596	-0-	1760	2		N	-0-					166
01	2356 X	1761	-0-	-595	-0-	1761	2		N	-0-					166
02	1792 X	1063	-0-	-729	-0-	1063	2		N	-0-					166
03	1922 X	1236	-0-	-686	-0-	1230	2	6 9	N	5					171
04	1710 X	1174	-0-	-536	-0-	1174	2		N	-0-	5	1			166

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

11	1020 X	802	-0-	-218	-0-	790	2	12 9	N	11					176
12	1054 X	744	-0-	-310	-0-	735	2	9 9	N	8					184
01	1457 X	807	-0-	-650	-0-	795	2	12 9	N	11					195
02	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3 9	N	3					198
03	868 X	857	-0-	-11	-0-	850	2	7 9	N	6					204
*04	937 X	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3 9	N	3					207

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZUMA (DELAWARE) 99902 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
REAGAN STATE 56-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 267321 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 4540 - 4550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	63	3	8	9	N	7					99
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	49	3	58	9	N	53	130	1			22
01	52 R	52	-0-	-0-	-0-	21	3	31	9	N	28					50
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	25					75
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	2	3	46	9	N	42					117
04	90 #	53	-0-	-37	-0-	8	3	45	9	N	41					158