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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

COG OPERATING LLC 166150
H L KOKERNOT WELL #: 1 RRCID -> 244111 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11582 - 12134

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKNIGHT 11 WELL #: 781 RRCID -> 247069 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10150 - 10648

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONCITA STATE 11-10 WELL #: 1 RRCID -> 248388 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9992 - 10862

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCOY REMME STATE 55-10 WELL #: 1 RRCID -> 250220 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8758 - 9504

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DELAWARE STATE 61-T1-12 WELL #: 1H RRCID -> 269487 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 9980 - 10133

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELAWARE STATE 61-T1-16 WELL #: 1H RRCID -> 270070 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 6160 - 9812

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 2 RRCID -> 260135 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 830 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 7 RRCID -> 133172 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 6492 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 256890 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	775			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
TREY RESOURCES INC. 868529
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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

WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	3324	-0-	3324	3324	3324	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	2785	-0-	2785	6109	2785	3		N	-0-			-0-
07	T. A.	3418	-0-	3418	9527	3418	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	2930	-0-	2930	12457	2930	3		N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2		N	-0-			200
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-			200
05	4650 X	4200	-0-	-450	-0-	4200	2		N	-0-			200
06	4500 X	4200	-0-	-300	-0-	4200	2		N	-0-			200
07	4650 X	4200	-0-	-450	-0-	4200	2		N	-0-			200
08	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2		N	-0-			200

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

03	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2		N	-0-			265
04	7710 X	7700	-0-	-10	-0-	7700	2		N	-0-			265
05	8525 X	7700	-0-	-825	-0-	7700	2		N	-0-			265
06	8250 X	7700	-0-	-550	-0-	7700	2		N	-0-			265
07	8525 X	7700	-0-	-825	-0-	7700	2		N	-0-			265
08	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2		N	-0-			265

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

03	3875 #	3257	-0-	-618	-0-	3257	3		Y	-0-			-0-
04	3660 #	3410	-0-	-250	-0-	3410	3		Y	-0-			-0-
05	3569 R	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3		Y	-0-			-0-
06	3395 R	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3		Y	-0-			-0-
07	3534 #	3328	-0-	-206	-0-	3328	3		Y	-0-			-0-
08	3565 #	1720	-0-	-1845	-0-	1720	3		Y	-0-			-0-

A. G. H. (BRANDENBURG) 00126 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PEARL RESOURCES OPERATING CO.LLC 647281
BRANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 096071 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 18117 PERF.14613 - 14891

03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	1	1	8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
*08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-

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

03	620 #	371	-0-	-249	-0-	371	3		N	-0-			-0-
04	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
05	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
06	360 #	290	-0-	-70	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	620 #	584	-0-	-36	-0-	584	3		N	-0-			-0-
08	744 #	574	-0-	-170	-0-	574	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
03	372 #	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

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

03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	384	2	22	9	N	20					167
04	420 #	383	-0-	-37	-0-	372	2	11	9	N	10					177
05	434 #	394	-0-	-40	-0-	376	2	18	9	N	16					193
06	420 #	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					193
07	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					193
08	403 #	385	-0-	-18	-0-	375	2	10	9	N	9	168	1			34

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	87	3	8			84
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	63	5	8			142
06	60	440	-0-	380 B	380	394	3	46	9	N	42					184
*07	62	542	-0-	480 B	860	496	3	46	9	N	42					226
08	INC G-10	492	-0-	492 B	1352	461	3	31	9	N	28	174	1			80

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1352

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	15 N	14	-0-	-1 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0-	B -0-	102	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	B -0-	107	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	B -0-	114	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	B -0-	107	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	B -0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	B -0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ABELL (CLEARFORK 3050) 00292 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911
PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 129826 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3050 - 3210

03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	3			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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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

03	744	N	312	-0-	-432	-0-	312	3			N	-0-					42
04	630	N	421	-0-	-209	-0-	421	3			N	-0-					42
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					42
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					42
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					42
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STANOLIND OPERATING LLC 813995
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
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	3	1	9	N	1					22
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					22
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					22
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					22
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					22
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					22

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4495	#	84	-0-	-4411	-0-	77	3	7	9	N	6					494
04	4350	#	56	-0-	-4294	-0-	56	3			N	-0-					494
05	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-	167	1			327
06	90	#	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					327
07	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					327
08	93	#	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					327

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

03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

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

03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	322	3	14	9	N	13	170	1			59
04	406	R	406	-0-	-0-	-0-	394	3	12	9	N	11					70
05	476	R	476	-0-	-0-	-0-	462	3	14	9	N	13					83
06	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					83
07	576	R	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6	9	N	5					88
*08	515	R	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	N	7					95

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3819 - 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
03	1705 #	1527	-0-	-178	-0-	310	1	1175	2	N	38					132
						42	9									
04	1560 #	1443	-0-	-117	-0-	300	1	1115	2	N	25					157
						28	9									
05	1612 #	1482	-0-	-130	-0-	310	1	1153	2	N	17					174
						19	9									
06	1560 #	1430	-0-	-130	-0-	300	1	1101	3	N	26	28	7			172
						29	9									
07	1519 #	1320	-0-	-199	-0-	300	1	984	3	N	33					205
						36	9									
*08	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	610	1	999	3	N	26					231
						29	9									

GREKA AM, INC 332477
ORMAND WELL #: 1 RRCID -> 109734 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3140 - 3325

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1240 #	802	-0-	-438	-0-	658	3	144	9	N	131	168	1			137
04	1200 #	1045	-0-	-155	-0-	896	3	149	9	N	135	165	1			107
05	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	982	3	145	9	N	132	167	1			72
06	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	971	3	138	9	N	125					197
07	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	993	3	128	9	N	116	164	1			149
08	1116 #	658	-0-	-458	-0-	519	3	139	9	N	126	168	1			107

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

03	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1110 #	1088	-0-	-22	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1147 #	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	1147 #	1087	-0-	-60	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

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

03	5674 R	5674	-0-	-0-	-0-	5491	3	183	9	Y	166	172	1			132
04	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	5331	3	134	9	Y	122	161	1			93
05	4286 R	4286	-0-	-0-	-0-	4175	3	111	9	Y	101					194
06	3849 R	3849	-0-	-0-	-0-	3829	3	20	9	Y	18	169	1			43
07	5859 R	5859	-0-	-0-	-0-	5761	3	98	9	Y	89					132
*08	5926 R	5926	-0-	-0-	-0-	5836	3	90	9	Y	82					214

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744 #	729	-0-	-15	-0-	716	2	13	9	N	12					175
04	750 #	709	-0-	-41	-0-	699	2	10	9	N	9					184
05	775 #	725	-0-	-50	-0-	718	2	7	9	N	6					190
06	750 #	672	-0-	-78	-0-	665	2	7	9	N	6					196
07	744 #	679	-0-	-65	-0-	673	2	6	9	N	5	166	1			35
08	744 #	591	-0-	-153	-0-	581	2	10	9	N	9					44

STANOLIND OPERATING LLC 813995
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

03	372 #	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					110
04	360 #	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					110
05	341 #	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					110
06	330 #	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					110
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					110
*08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					110

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

03	217 #	179	-0-	-38	-0-	114	3	65	9	N	59					187
04	210 #	158	-0-	-52	-0-	108	3	50	9	N	45	171	1			61
05	217 #	190	-0-	-27	-0-	125	3	65	9	N	59					120
06	210 #	168	-0-	-42	-0-	103	3	65	9	N	59					179
07	217 #	161	-0-	-56	-0-	110	3	51	9	N	46	158	1			67
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	108	3	65	9	N	59					126

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

03	2232 #	1723	-0-	-509	-0-	1723	3			N	-0-					201
04	2160 #	1793	-0-	-367	-0-	1793	3			N	-0-					201
05	2232 #	1559	-0-	-673	-0-	1559	3			N	-0-					201
06	2040 #	1553	-0-	-487	-0-	1553	3			N	-0-					201
07	2108 #	1676	-0-	-432	-0-	1676	3			N	-0-					201
08	1860 #	1429	-0-	-431	-0-	1429	3			N	-0-					201

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

03	792 R	792	-0-	-0-	-0-	739	3	53	9	N	48	172	1			38
04	985 R	985	-0-	-0-	-0-	957	3	28	9	N	25					63
05	950 R	950	-0-	-0-	-0-	909	3	41	9	N	37					100
06	778 R	778	-0-	-0-	-0-	748	3	30	9	N	27					127
07	802 R	802	-0-	-0-	-0-	774	3	28	9	N	25					152
*08	827 R	827	-0-	-0-	-0-	796	3	31	9	N	28					180

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

03	1302 #	660	-0-	-642	-0-	660	3			N	-0-					142
04	1260 #	1	-0-	-1259	-0-	1	3			N	-0-					142
05	1302 #	783	-0-	-519	-0-	783	3			N	-0-					142
06	1200 #	680	-0-	-520	-0-	680	3			N	-0-					142
07	1023 #	901	-0-	-122	-0-	901	3			N	-0-					142
*08	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					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
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	780 #	256	-0-	-524	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	713 #	252	-0-	-461	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

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

03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	400	3	22	9	N	20					114
04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	445	3	14	9	N	13					127
05	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1120	3	33	9	N	30					157
06	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1169	3	22	9	N	20					177
07	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1330	3	30	9	N	27					204
*08	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1288	3	29	9	N	26					230

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	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

03	961 N	894	-0-	-67	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	992 N	754	-0-	-238	-0-	754	3			N	-0-					-0-

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

03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1512	3	97	9	N	88					195
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1439	3	91	9	N	83	178	1			100
05	1581 N	653	-0-	-928	-0-	617	3	36	9	N	33	9	8			124
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	23	2	8			145
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	16					161
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	11					172

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
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	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

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	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

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1767	#	1631	-0-	-136	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1710	#	1697	-0-	-13	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	1767	#	1701	-0-	-66	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
08	1767	#	1650	-0-	-117	-0-	1650	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

03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			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

03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
08	0 N	-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

03	2263 X	1987	-0-	-276	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
04	2190 X	1959	-0-	-231	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
05	2232 X	2127	-0-	-105	-0-	2127	2	N	-0-			-0-
06	2070 X	1948	-0-	-122	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
07	2139 X	1906	-0-	-233	-0-	1906	2	N	-0-			-0-
08	2139 X	1934	-0-	-205	-0-	1934	2	N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
T. A. S. -B- WELL #: 3 RRCID -> 019433 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
TAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 107682 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868 N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-

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

03	1488 X	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-					107
04	1440 X	1334	-0-	-106	-0-	1334	3			N	-0-					107
05	1426 X	1351	-0-	-75	-0-	1351	3			N	-0-					107
06	1350 X	1287	-0-	-63	-0-	1287	3			N	-0-					107
07	1395 X	1324	-0-	-71	-0-	1324	3			N	-0-					107
08	1395 X	1291	-0-	-104	-0-	1291	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

03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	912	-0-	-558	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	650	-0-	-683	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	548	-0-	-502	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*07	930 N	433	-0-	-497	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	651 N	464	-0-	-187	-0-	464	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	152	-0-	152	152	8	1	144	2	Y	-0-					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
03	4991 X	4870	-0-	-121	-0-	241	1	4629	2	N	-0-					-0-
04	4890 X	3884	-0-	-1006	-0-	196	1	3688	2	N	-0-					-0-
05	5053 X	4602	-0-	-451	-0-	233	1	4369	2	N	-0-					-0-
06	4890 X	4538	-0-	-352	-0-	232	1	4306	2	N	-0-					-0-
07	5022 X	4597	-0-	-425	-0-	243	1	4354	2	N	-0-					-0-
08	4867 X	4563	-0-	-304	-0-	244	1	4319	2	N	-0-					-0-

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

03	527 N	522	-0-	-5	-0-	26	1	496	2	N	-0-					-0-
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	25	1	479	2	N	-0-					-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	25	1	475	2	N	-0-					-0-
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	26	1	471	2	N	-0-					-0-
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	26	1	460	2	N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	2	N	-0-					-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-

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

03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	-0-					-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	-0-					-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-

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

03	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	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
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-

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

03	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	62	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	60	1	1129	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	60	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	60	1	1111	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	64	1	1146	2	N	-0-					-0-
*08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	64	1	1136	2	N	-0-					-0-

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

03	527 N	478	-0-	-49	-0-	23	1	449	2	N	5					98
						6	9									
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	23	1	428	2	N	15	71	1			42
						17	9									
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	23	1	434	2	N	3					45
						3	9									
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	22	1	417	2	N	8					53
						9	9									
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	24	1	422	2	N	10					63
						11	9									
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	23	1	405	2	N	4					67
						4	9									

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

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

03	465 N	359	-0-	-106	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-
04	420 N	332	-0-	-88	-0-	17	1	315	2	N	-0-					-0-
05	372 N	228	-0-	-144	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
06	360 N	219	-0-	-141	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-					-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-
07	465 N	380	-0-	-85	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
08	434 N	363	-0-	-71	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-

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

03	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	279 N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-

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

03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	103	166	1			55
						113	9									
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	70	45	1			80
						77	9									
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	6	1	107	2	N	58	80	1			58
						64	9									
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	6	1	104	2	N	58	64	1			52
						64	9									
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	6	1	102	2	N	65					117
						72	9									
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	6	1	99	2	N	55	127	1			45
						61	9									

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

03	3100 X	2833	-0-	-267	-0-	140	1	2693	2	N	-0-					-0-
04	3000 X	2692	-0-	-308	-0-	136	1	2556	2	N	-0-					-0-
05	2976 X	2854	-0-	-122	-0-	145	1	2709	2	N	-0-					-0-
06	2880 X	2688	-0-	-192	-0-	137	1	2551	2	N	-0-					-0-
07	2790 N	2683	-0-	-107	-0-	142	1	2541	2	N	-0-					-0-
08	2852 N	2686	-0-	-166	-0-	144	1	2542	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	732	-0-	-105	-0-	36	1	696	2	N	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	37	1	699	2	N	-0-					-0-
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	36	1	671	2	N	-0-					-0-
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	35	1	649	2	N	-0-					-0-
07	775	N	688	-0-	-87	-0-	36	1	652	2	N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	37	1	656	2	N	-0-					-0-

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

03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	56	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	55	1	1038	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	54	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	57	1	1013	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	56	1	993	2	N	-0-					-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
08	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

03	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-

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

03	496	N	285	-0-	-211	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
04	630	N	275	-0-	-355	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD "21" WELL #: 1 RRCID -> 206111 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2574 - 2682

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF "17" WELL #: 2 RRCID -> 208211 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2628 - 2740

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	93	X	91	-0-	-2	-0-	76	2	15	9	N	14	12	1			17
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	14	12	1			19
05	124	X	76	-0-	-48	-0-	62	2	14	9	N	13	12	1			20
06	90	X	49	-0-	-41	-0-	34	2	15	9	N	14	12	1			22
07	105	X	105	-0-	-0-	-0-	66	2	39	9	N	35	28	1			29
08	93	X	71	-0-	-22	-0-	56	2	15	9	N	14	12	1			31

PA PROSPECT LLC 631641
NORTH PECOS BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 121898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2199 - 3450

03	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2139 #	1369	-0-	-770	-0-	1369	2			N	-0-					35
04	2040 #	1907	-0-	-133	-0-	1907	2			N	-0-					35
05	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					35
06	2941 R	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					35
07	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					35
*08	2622 R	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					35

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

03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	11	-0-	-268	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
04	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
06	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	189	0			86
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	215	226	0			75
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	253	0			34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	144	0			80
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	214	0			70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	187	0			41

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

03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
STANOLIND OPERATING LLC 813995
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
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-

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

03	2201 X	1998	-0-	-203	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
04	2130 X	1956	-0-	-174	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
05	2139 X	2061	-0-	-78	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
06	2070 X	1955	-0-	-115	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
07	2108 X	1938	-0-	-170	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
08	2046 X	1946	-0-	-100	-0-	1946	3		N	-0-			-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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

ANDECTOR (YATES) 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BEAVER & CHAPMAN ENERGY CO 060760
COWDEN B WELL #: 1 RRCID -> 067506 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANOLIND OPERATING LLC 813995
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

03	558	X	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	570	X	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	589	X	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	570	X	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	558	X	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	558	X	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	1407	3			N	-0-					-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	99	365	1			122
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	77	1			45
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	38	2	90	9	N	82					127
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	55	2	28	9	N	25	94	1			58
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	30	2	17	9	N	15					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					64
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					64
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					64
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					64
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1502	2	13	9	N	12					76
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					76

APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
AVRA OIL COMPANY 038723
CHEVTEX WELL #: 1 RRCID -> 067626 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 3413 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	1			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	1			N	-0-					-0-
05	124 N	5	-0-	-119 B	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	1			N	-0-					105
04	210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156	1			N	-0-					105
05	217 N	11	-0-	-206 B	-0-	11	1			N	-0-					105
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					105
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					105
08	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	124	1	62	9	N	56					239
04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	96	1	74	9	N	67					306
05	186 N	20	-0-	-166 B	-0-	5	1	15	9	N	14					320
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	1	168	1			153
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	14					167
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	9					176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

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

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CROCKETT - STATE WELL #: 2 RRCID -> 050616 COMPL. DATE 05/02/1971 TOTAL DEPTH 4628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
UTEX WELL #: 2 RRCID -> 067627 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	553 2	34 9	N	31			138
04	570 N	420	-0-	-150	-0-	394 2	26 9	N	24			162
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	24			186
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	19	171 1		34
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	18			52
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	132 2	26 9	N	24			76

CROCKETT "A" WELL #: 2R RRCID -> 210003 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4020 - 4259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			66
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 2		N	-0-			66
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			66
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			66
07	744 N	40	-0-	-704	-0-	40 2		N	-0-			66
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			66

APCO-WARNER (DETRITAL) 03278 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
UTEX WELL #: 1 RRCID -> 065580 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2478	-0-	-822	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2759	-0-	-651	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2294	-0-	-826	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1809	-0-	-1136	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

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

03	62	X	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

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

03	1147	X	919	-0-	-228	-0-	919	2			N	-0-					206
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					206
05	1147	X	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			N	-0-					206
06	960	X	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-					206
07	1178	X	215	-0-	-963	-0-	215	2			N	-0-					206
08	1178	X	41	-0-	-1137	-0-	41	2			N	-0-					206

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

03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	3			N	-0-					372
04	7110	X	6348	-0-	-762	-0-	6348	3			N	-0-					372
05	7347	X	3834	-0-	-3513	-0-	3834	3			N	-0-					372
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8070	3	1	9	N	1	189	1			184
07	7595	X	7434	-0-	-161	-0-	7428	3	6	9	N	5					189
08	7595	X	3534	-0-	-4061	-0-	3534	3			N	-0-					189

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

03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1952	3	102	9	Y	93	180	1			42
04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	3			Y	-0-					42
05	INC G-10		1779	-0-	1779	1779	1779	3			Y	-0-					42
06	INC G-10		1760	-0-	1760	3539	1714	3	46	9	Y	42					84
07	INC G-10		1848	-0-	1848	5387	1577	3	271	9	Y	246	158	1			172
08	INC G-10		1740	-0-	1740	7127	1720	3	20	9	Y	18	159	1			31

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	1515	3			N	-0-					102
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					102
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					102
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					102
07	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	1019	3	94	9	N	85	85	1			102
08	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	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

03	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	2165	1	9459	2	N	15					125
							17	9									
04	11190	X	10708	-0-	-482	-0-	10697	2	11	9	N	10					135
05	T. A.		11348	-0-	11348	11348	11344	2	4	9	N	4					139
06	T. A.		10426	-0-	10426	21774	10426	2			N	-0-					139
07	T. A.		10649	-0-	10649	32423	10649	2			N	-0-					139
*08	42810	X	10387	-0-	-32423	-0-	10387	2			N	-0-					139

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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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

APOLLO (ELLENBURGER) 03293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 L RRCID -> 063649 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 U RRCID -> 055549 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 142 U RRCID -> 084131 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 19150 PERF.16250 - 16320

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		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

03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					129
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					129
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					129
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	265	3	2	9	N	2					131
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					131
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					131

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 17560 PERF.15511 - 15531

03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-					39
04	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					39
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	3					42
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42

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

03	10199	X	3113	-0-	-7086	-0-	692	1	2385	2	N	33					257
							36	9									
04	15510	X	10784	-0-	-4726	-0-	10731	2	53	9	N	48	185	1			120
05	T. A.		11791	-0-	11791	11791	11767	2	24	9	N	22					142
06	T. A.		4497	-0-	4497	16288	4475	2	22	9	N	20					162
07	T. A.		1671	-0-	1671	17959	1663	2	8	9	N	7					169
*08	18275	X	316	-0-	-17959	-0-	316	2			N	-0-					169

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	867	1	2973	2	N	380					489
							418	9									
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3707	2	348	9	N	316	461	1			344
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	3995	2	210	9	N	191	330	1			205
06	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2729	2	173	9	N	157	187	1			175
07	4743	X	3566	-0-	-1177	-0-	3182	2	384	9	N	349	193	1			331
08	4743	X	4288	-0-	-455	-0-	3868	2	420	9	N	382	562	1			151

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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					115
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					115
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-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
03	3441	X	173	-0-	-3268	-0-	33	1	112	2	N	25					155
							28	9									
04	1380	X	178	-0-	-1202	-0-	161	2	17	9	N	15					170
05	1209	X	242	-0-	-967	-0-	214	2	28	9	N	25					195
06	1020	X	179	-0-	-841	-0-	103	2	76	9	N	69					264
07	403	X	224	-0-	-179	-0-	29	2	195	9	N	177	373	1			68
08	372	X	281	-0-	-91	-0-	264	2	17	9	N	15					83

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 221 RRCID -> 207516 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 16533 PERF.11892 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					149
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					149
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					149
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					149
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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
03	4371	X	2294	-0-	-2077	-0-	501	1	1716	2	N	70	189	1			61
							77	9									
04	4230	X	1705	-0-	-2525	-0-	1705	2			N	-0-					61
05	4371	X	2343	-0-	-2028	-0-	2343	2			N	-0-					61
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4055	2	359	9	N	326	185	1			202
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5630	2	249	9	N	226	188	1			240
*08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5391	2	216	9	N	196	346	1			90

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
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	64	1	853	2	N	304	189	1			269
							334	9									
04	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	785	2	220	9	N	200					469
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	914	2	234	9	N	213	463	1			219
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	979	2	237	9	N	215	370	1			64
07	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	889	2	249	9	N	226	179	1			111
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	893	2	232	9	N	211	191	1			131

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
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
03	868	X	628	-0-	-240	-0-	611	2	17	9	N	15	186	1			98
04	840	X	605	-0-	-235	-0-	515	2	90	9	N	82					180
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	513	2	85	9	N	77					257
06	600	X	455	-0-	-145	-0-	431	2	24	9	N	22					279
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	714	2	4	9	N	4	193	1			90
08	620	X	473	-0-	-147	-0-	372	2	101	9	N	92					182

ARAPOHO (ATOKA, LO.) 03355 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
LITTLE RAVEN WELL #: 1 RRCID -> 080475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17452 PERF. 5121 - 5647

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					23
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					23
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					23
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					23
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					23
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					23

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

03	3999	X	2382	-0-	-1617	-0-	2281	2	101	9	Y	92					466
04	1710	X	1177	-0-	-533	-0-	1166	2	11	9	Y	10	184	0			292
05	3007	X	521	-0-	-2486	-0-	521	2			Y	-0-					292
06	2910	X	283	-0-	-2627	-0-	279	2	4	9	Y	4					296
07	3007	X	91	-0-	-2916	-0-	91	2			Y	-0-					296
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					296

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

03	67859	X	66195	-0-	-1664	-0-	63949	2	2246	9	Y	2042	2460	0			367
04	61110	X	26235	-0-	-34875	-0-	25085	2	1150	9	Y	1045	1230	0			182
05	66216	X	41232	-0-	-24984	-0-	39245	2	1987	9	Y	1806	1401	0			587
06	79159	X	79159	-0-	-0-	-0-	76241	2	2918	9	Y	2653	2806	0			434
07	74539	X	74539	-0-	-0-	-0-	71847	2	2692	9	Y	2447	2344	0			537
08	INC	G-10	65537	-0-	65537	65537	63329	2	2208	9	Y	2007	2297	0			247

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1023	#	932	-0-	-91	-0-	30	1	902	3	N	-0-					50
04	990	#	790	-0-	-200	-0-	30	1	760	3	N	-0-					50
05	992	#	883	-0-	-109	-0-	30	1	853	3	N	-0-					50
06	930	#	889	-0-	-41	-0-	30	1	859	3	N	-0-					50
07	961	#	856	-0-	-105	-0-	30	1	826	3	N	-0-					50
08	930	#	838	-0-	-92	-0-	30	1	808	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2108	#	628	-0-	-1480	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	2040	#	1044	-0-	-996	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	2108	#	40	-0-	-2068	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	600	#	108	-0-	-492	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	1085	#	54	-0-	-1031	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	124	X	60	-0-	-64	-0-	58	2	2	9	Y	2					4
04	60	X	23	-0-	-37	-0-	20	2	3	9	Y	3					7
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	115	2	3	9	Y	3	3	1			7
06	60	X	55	-0-	-5	-0-	52	2	3	9	Y	3	3	1			7
07	62	X	20	-0-	-42	-0-	17	2	3	9	Y	3	7	1			3
08	124	X	12	-0-	-112	-0-	10	2	2	9	Y	2					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	1234	-0-	-6	-0-	1224	2	10	9	Y	9					19
04	1650	X	663	-0-	-987	-0-	648	2	15	9	Y	14					33
05	1705	X	1224	-0-	-481	-0-	1201	2	23	9	Y	21	17	1			37
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4158	2	18	9	Y	16	17	1			36
07	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2316	2	15	9	Y	14	34	1			16
*08	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	Y	10					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1214	2	28	9	Y	25					56
04	1530	N	1244	-0-	-286	-0-	1196	2	48	9	Y	44					100
05	1395	N	958	-0-	-437	-0-	889	2	69	9	Y	63	51	1			112
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1892	2	51	9	Y	46	51	1			107
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1701	2	47	9	Y	43	102	1			48
08	1271	X	1039	-0-	-232	-0-	1005	2	34	9	Y	31					79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	25	2	26	9	Y	24					54
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	20	2	47	9	Y	43					97
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	14	2	67	9	Y	61	50	1			108
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	44	49	1			103
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	41	98	1			46
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	30					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1607	2	19	9	Y	17					38
04	1650	N	1223	-0-	-427	-0-	1191	2	32	9	Y	29					67
05	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1340	2	46	9	Y	42	34	1			75
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1582	2	33	9	Y	30	34	1			71
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1681	2	32	9	Y	29	68	1			32
08	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	993	2	22	9	Y	20					52

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
03	4774	X	4633	-0-	-141	-0-	4633	2			N	-0-					29
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					29
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					29
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					29
07	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	4822	2			N	-0-					29
08	4960	X	4765	-0-	-195	-0-	4765	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	268	3	21	9	Y	19					19
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	345	3	41	9	Y	37	28	1			28
07	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			Y	-0-					28
08	INC G-10		408	-0-	408	408	408	3			Y	-0-	25	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			N	-0-					153
04	1740	X	1664	-0-	-76	-0-	1664	3			N	-0-					153
05	1767	X	1734	-0-	-33	-0-	1734	3			N	-0-					153
06	1680	X	1394	-0-	-286	-0-	1394	3			N	-0-					153
07	1736	X	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			N	-0-					153
08	1736	X	1609	-0-	-127	-0-	1609	3			N	-0-					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1110	#	964	-0-	-146	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1178	#	1009	-0-	-169	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1140	#	973	-0-	-167	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	963	-0-	-184	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	942	-0-	-205	-0-	942	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	#	3539	-0-	-243	-0-	3539	2			N	-0-					113
04	3660	#	3418	-0-	-242	-0-	3418	2			N	-0-					113
05	3782	#	3460	-0-	-322	-0-	3460	2			N	-0-					113
06	3600	#	2863	-0-	-737	-0-	2863	2			N	-0-					113
07	3565	#	3134	-0-	-431	-0-	3134	2			N	-0-					113
08	3534	#	3299	-0-	-235	-0-	3299	2			N	-0-					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	#	1960	-0-	-55	-0-	1872	3	88	9	N	80					135
04	1950	#	1740	-0-	-210	-0-	1657	3	83	9	N	75	184	1			26
05	1922	#	1746	-0-	-176	-0-	1724	3	22	9	N	20					46
06	1890	#	1538	-0-	-352	-0-	1538	3			N	-0-					46
07	1953	#	1617	-0-	-336	-0-	1617	3			N	-0-					46
08	1953	#	699	-0-	-1254	-0-	699	3			N	-0-					46

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
08	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

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
03	2831 N	2793	-0-	-38	-0-	2791 3	2 9	N	2			136
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2557 3	3 9	N	3			139
05	2852 X	2547	-0-	-305	-0-	2540 3	7 9	N	6			145
06	2760 X	2345	-0-	-415	-0-	2344 3	1 9	N	1			146
07	2852 X	2398	-0-	-454	-0-	2398 3		N	-0-			146
08	2790 X	2323	-0-	-467	-0-	2323 3		N	-0-			146

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
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	981 3	40 9	N	36			191
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	907 3	12 9	N	11			202
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	909 3	12 9	N	11			213
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			213
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			213
08	837 N	819	-0-	-18	-0-	819 3		N	-0-			213

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
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2581 3	10 9	N	9			148
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2343 3	8 9	N	7			155
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2432 3	7 9	N	6			161
06	2310 N	2262	-0-	-48	-0-	2251 3	11 9	N	10			171
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2494 3	8 9	N	7			178
*08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2438 3	23 9	N	21			199

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
03	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	1938	3	114	9	N	104	1	8			283
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2557	3	99	9	N	90	185	1	6	8	182
05	3100	N	3694	-0-	594	594	3549	3	145	9	N	132	6	8			308
06	3000	N	4120	-0-	1120	1714	3984	3	136	9	N	124	172	1	3	8	257
07	3100	N	4524	-0-	1424	3138	4359	3	165	9	N	150	181	1	2	8	224
*08	6851	X	3713	-0-	-3138	-0-	3633	3	80	9	N	73					297

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

03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	962	3	65	9	N	59					504
04	1020	N	937	-0-	-83	-0-	936	3	1	9	N	1	1	8			504
05	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					504
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	3	12	9	N	11	375	1			140
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1098	3	7	9	N	6					146
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					146

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

03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2366	3	179	9	N	163					597
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2269	3	199	9	N	181	175	1	2	8	601
05	1085	N	622	-0-	-463	-0-	561	3	61	9	N	55	1	8			655
06	1050	N	307	-0-	-743	-0-	306	3	1	9	N	1	1	8			655
07	1085	N	48	-0-	-1037	-0-	48	3			N	-0-					655
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					655

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

03	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	13	1	1733	2	N	9					95
							10	9									
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	15	1	2179	2	N	14					109
							15	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	16	1	2226	2	N	19					128
							21	9									
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	15	1	2131	2	N	31					159
							34	9									
07	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	16	1	2190	2	N	34					193
							37	9									
*08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	16	1	2233	2	N	70	177	1			86
							77	9									

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

03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	16	1	1266	2	N	-0-					109
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	15	1	1245	2	N	-0-					109
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	16	1	1409	2	N	-0-					109
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	15	1	1413	2	N	-0-					109
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	16	1	1393	2	N	-0-					109
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	16	1	1412	2	N	-0-					109

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL & GAS INC //CONT.// 593920
GOLLADAY WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	16	1	3378	2	N	29					166
							32	9									
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	15	1	3230	2	N	23	162	1			27
							25	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	16	1	3412	2	N	16					43
							18	9									
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	15	1	3274	2	N	2					45
							2	9									
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	16	1	3333	2	N	6					51
							7	9									
*08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	16	1	3357	2	N	12					63
							13	9									

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

03	651	N	541	-0-	-110	-0-	16	1	525	2	N	-0-					159
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	15	1	553	2	N	-0-					159
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	16	1	536	2	N	-0-					159
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	N	-0-					159
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	16	1	576	2	N	-0-					159
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	16	1	516	2	N	-0-					159

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

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 269178 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KING "E" WELL #: 1 RRCID -> 198927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11576 PERF.11408 - 11502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	40	1	4703	3	Y	56	57	1			8
						62	9									
04	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	43	1	4517	3	Y	61	58	1			11
						67	9									
05	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	42	1	3842	3	Y	49	46	1			14
						54	9									
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	41	1	3191	3	Y	47	54	1			7
						52	9									
07	3348 X	3109	-0-	-239	-0-	41	1	3012	3	Y	51	39	1			19
						56	9									
08	DLQ G-10	2992	-0-	2992	2992	41	1	2907	3	Y	40	41	1			18
						44	9									

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
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	16	1	1846	3	Y	56	57	1			8
						62	9									
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	17	1	1758	3	Y	61	58	1			11
						67	9									
05	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	16	1	1454	3	Y	49	46	1			14
						54	9									
06	1560 N	1275	-0-	-285	-0-	16	1	1207	3	Y	47	54	1			7
						52	9									
07	1612 N	1256	-0-	-356	-0-	16	1	1184	3	Y	51	39	1			19
						56	9									
08	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	17	1	1195	3	Y	40	41	1			18
						44	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	2761	3	14	9	N	13					158
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3679	3	15	9	N	14					172
05	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4936	3	15	9	N	14					186
06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4470	3	12	9	N	11					197
07	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4574	3	10	9	N	9					206
*08	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4234	3	12	9	N	11					217

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1283	2	345	9	N	314	347	1			410
04	1650 N	1283	-0-	-367	-0-	1283	2			N	-0-					410
05	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	1283	2			N	-0-	333	1			77
06	1590 N	754	-0-	-836	-0-	527	2	227	9	N	206	182	1			101
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2389	2	311	9	N	283					384
08	1271 N	332	-0-	-939	-0-	299	2	33	9	N	30	177	1			237

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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JIN PETROLEUM LLC 432947
MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
BARSTOW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242117 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 17902 PERF.17667 - 17745

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	295	2	79	9	N	72					359
04	360 N	234	-0-	-126	-0-	166	2	68	9	N	62	186	1			235
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	265	2	75	9	N	68					303
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	238	2	72	9	N	65					368
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	194	2	72	9	N	65					433
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	241	2	72	9	N	65					498

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

03	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	Y	-0-			-0-
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	Y	-0-			-0-
05	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	Y	-0-			-0-
06	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	Y	-0-			-0-
07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	Y	-0-			-0-
*08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2	N	-0-			250
04	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2	N	-0-			250
05	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2	N	-0-			250
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2	N	-0-			250
07	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2	N	-0-			250
08	4402 X	4364	-0-	-38	-0-	4364	2	N	-0-			250

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
03	13640 X	13511	-0-	-129	-0-	13511	2	N	-0-			22
04	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2	N	-0-			22
05	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2	N	-0-			22
06	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2	N	-0-			22
07	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	15496	2	N	12	13	9	34
08	15159 X	14938	-0-	-221	-0-	14923	2	N	14	15	9	48

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16647 X	15733	-0-	-914	-0-	15733	3	N	-0-			226
04	16110 X	13987	-0-	-2123	-0-	13987	3	N	-0-			226
05	16461 X	13066	-0-	-3395	-0-	13066	3	N	-0-			226
06	15240 X	13065	-0-	-2175	-0-	13065	3	N	-0-			226
07	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-			N	-0-			226
08	15748 X	13241	-0-	-2507	-0-	13241	3	N	-0-			226

BEALL (ELLEN) //CONT.// 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	166	2	2	9	Y	2					105
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	144	2	2	9	Y	2					107
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	135	2	3	9	Y	3					110
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	146	2	3	9	Y	3					113
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	2	2	9	Y	2					115
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					115

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

03	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					212
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					212
05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3			N	-0-					212
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3			N	-0-					212
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					212
*08	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	3			N	-0-					212

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

03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					132
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					132
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					132
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					132
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					132
08	403	X	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					132

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

03	10726	X	10287	-0-	-439	-0-	10283	3	4	9	N	4					216
04	10290	X	9755	-0-	-535	-0-	9749	3	6	9	N	5					221
05	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10024	3	3	9	N	3					224
06	9960	X	9651	-0-	-309	-0-	9650	3	1	9	N	1					225
07	10292	X	10215	-0-	-77	-0-	10215	3			N	-0-					225
*08	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10045	3	14	9	N	13					238

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

03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6965	3	3	9	N	3					210
04	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6398	3	6	9	N	5					215
05	6541	X	4721	-0-	-1820	-0-	4717	3	4	9	N	4					219
06	6330	X	4297	-0-	-2033	-0-	4296	3	1	9	N	1					220
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7080	3	2	9	N	2					222
08	6541	X	6104	-0-	-437	-0-	6103	3	1	9	N	1					223

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

03	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	2673	3			N	-0-					130
04	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	2545	3			N	-0-					130
05	2821	X	2477	-0-	-344	-0-	2477	3			N	-0-					130
06	2640	X	2048	-0-	-592	-0-	2048	3			N	-0-					130
07	2697	X	2018	-0-	-679	-0-	2018	3			N	-0-					130
08	2666	X	1928	-0-	-738	-0-	1928	3			N	-0-					130

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			Y	-0-					-0-
04	6630 X	6105	-0-	-525	-0-	6104	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	6324 X	5897	-0-	-427	-0-	5897	3			Y	-0-					-0-
06	6660 X	6076	-0-	-584	-0-	6068	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	6882 X	5796	-0-	-1086	-0-	5788	3	8	4	Y	-0-					-0-
08	6882 X	6434	-0-	-448	-0-	6418	3	16	4	Y	-0-					-0-

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

03	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					69
04	2910 X	2786	-0-	-124	-0-	2785	3	1	9	N	1	1	8			69
05	3007 X	2354	-0-	-653	-0-	2354	3			N	-0-					69
06	3510 X	2277	-0-	-1233	-0-	2277	3			N	-0-					69
07	3627 X	1678	-0-	-1949	-0-	1678	3			N	-0-					69
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					69

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

03	15593 X	14274	-0-	-1319	-0-	14271	3	3	9	N	3					155
04	14880 X	14147	-0-	-733	-0-	14145	3	2	9	N	2					157
05	15934 X	13796	-0-	-2138	-0-	13794	3	2	9	N	2					159
06	15420 X	13158	-0-	-2262	-0-	13157	3	1	9	N	1					160
07	15934 X	14759	-0-	-1175	-0-	14759	3			N	-0-					160
08	13950 X	13592	-0-	-358	-0-	13590	3	2	9	N	2					162

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

03	18538 X	16992	-0-	-1546	-0-	16986	3	6	9	N	5	2	8			156
04	17940 X	17286	-0-	-654	-0-	17283	3	3	9	N	3					159
05	18538 X	16019	-0-	-2519	-0-	16015	3	4	9	N	4					163
06	17940 X	17039	-0-	-901	-0-	17039	3			N	-0-					163
07	18538 X	16183	-0-	-2355	-0-	16182	3	1	9	N	1					164
08	17856 X	13836	-0-	-4020	-0-	13832	3	4	9	N	4					168

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

03	2449	1028	-0-	-1421	-0-	1026	2	2	9	N	2					340
04	2370	1026	-0-	-1344	-0-	1026	2			N	-0-					340
05	2449	1050	-0-	-1399	-0-	1050	2			N	-0-					340
06	2709	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					340
07	2046 #	926	-0-	-1120	-0-	926	2			N	-0-					340
08	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					340

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					29

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BELDING (YATES)                //CONT.//   06853 333   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: PECOS
  TWINS OIL CO.                  //CONT.// 875023
    PUCKETT, DOW -B-                 WELL #:    2    RRCID -> 019617  COMPL. DATE 06/11/1958  TOTAL DEPTH  2671 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03      620 N       377     -0-        -243         -0-         377  2                N       -0-                                -0-
 04      180 N       180     -0-        -0-          -0-         180  2                N       -0-                                -0-
 05      587 N       587     -0-        -0-          -0-         587  2                N       -0-                                -0-
 06      701 N       701     -0-        -0-          -0-         701  2                N       -0-                                -0-
 07      489 N       489     -0-        -0-          -0-         489  2                N       -0-                                -0-
 08      589 N       580     -0-          -9         -0-         580  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BIG SALUTE, N. (CANYON)                    08027 444   ASSOCIATED              EXEMPT                            CNTY: STERLING
  LANDRICK O & G OPERATING, LLC            484697
    JANN                             WELL #:    1    RRCID -> 161407  COMPL. DATE 06/20/1978  TOTAL DEPTH  8130 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03      404 N       404     -0-        -0-          -0-         404  2                N       -0-                                 25
 04      450 N      -0-      -0-        -450         -0-                                N       -0-                                 25
 05      434 N      -0-      -0-        -434         -0-                                N         5                                 30
 06      390 N      -0-      -0-        -390         -0-                                N         5                                 35
 07        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N         5                                 40
*08      171 N       171     -0-        -0-          -0-         171  2                N       -0-                                 40

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    JANN "A"                         WELL #:    2    RRCID -> 161408  COMPL. DATE 06/24/1981  TOTAL DEPTH  8150 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03      404 N       404     -0-        -0-          -0-         404  2                N       -0-                                 28
 04      450 N      -0-      -0-        -450         -0-                                N       -0-                                 28
 05      434 N      -0-      -0-        -434         -0-                                N         5                                 33
 06      390 N      -0-      -0-        -390         -0-                                N         5                                 38
 07        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N         4                                 42
*08      171 N       171     -0-        -0-          -0-         171  2                N       -0-                                 42

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    RAY, JENNIE                      WELL #:    1    RRCID -> 161409  COMPL. DATE 02/11/1977  TOTAL DEPTH  8080 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03      154 N       154     -0-        -0-          -0-         154  2                N       -0-                                 19
 04      180 N      -0-      -0-        -180         -0-                                N       -0-                                 19
 05      155 N      -0-      -0-        -155         -0-                                N         6                                 25
 06      150 N      -0-      -0-        -150         -0-                                N         5                                 30
 07        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N         5                                 35
*08       65 N        65     -0-        -0-          -0-          65  2                N       -0-                                 35
```

BIG SPRING (ATOKA) 08044 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOWARD
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
SATTERWHITE, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 115054 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9150 - 9177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	INC G-10	638	-0-	638	638	635	3	3	9	Y	3					115
04	INC G-10	814	-0-	814	1452	799	3	15	9	Y	14					129
05	INC G-10	1076	-0-	1076	2528	861	3	215	9	Y	195	184	1			140
06	INC G-10	126	-0-	126	2654	17	3	109	9	Y	99	183	1			56
07	INC G-10	1101	-0-	1101	3755	991	3	110	9	Y	100					156
08	INC G-10	901	-0-	901	4656	868	3	33	9	Y	30	163	1			23

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

03	558 N	413	-0-	-145	-0-	411	3	2	9	N	2					143
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					143
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	543	3	10	9	N	9					152
06	390 N	187	-0-	-203	-0-	176	3	11	9	N	10					162
07	682 N	595	-0-	-87	-0-	577	3	18	9	N	16					178
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					178

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

03	713 X	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	690 X	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	713 X	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	660 X	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	682 X	588	-0-	-94	-0-	1	1	587	2	N	-0-					-0-
08	651 X	579	-0-	-72	-0-	579	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

03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

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
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					1
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	1	1			2
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					1
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2	1	1			2
08	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	233	2	23	9	Y	21	21	1			10
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	181	2	39	9	Y	35	38	1			7
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	33	38	1			2
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	26	10	1			18
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	30	28	1			20
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	136	2	32	9	Y	29	27	1			22

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
03	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
03	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	X	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	11	X	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
MAYO "B" WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	811	-0-	-181	-0-	698	2	113	9	Y	103	101	1			15
04	930	X	445	-0-	-485	-0-	364	2	81	9	Y	74	70	1			19
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	83	80	1			22
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	70	80	1			12
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	82	79	1			15
08	806	X	541	-0-	-265	-0-	454	2	87	9	Y	79	82	1			12

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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BLOCK C - 23 (SILURIAN) 09050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156421 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 19300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

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

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		20	-0-	20	45	20	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		21	-0-	21	66	21	3			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		15	-0-	15	81	15	3			Y	-0-					-0-

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

03	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	930	#	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	1023	#	884	-0-	-139	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	990	#	893	-0-	-97	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	1023	#	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*08	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TEXU -F- WELL #: 1 RRCID -> 030729 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2800 - 3000

03	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 061557 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	119	-0-	119	119	95	2	24	9	Y	22	6	1			16
08	PRTL	PLG	346	-0-	346	465	203	2	143	9	Y	130	69	1			77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "26" WELL #: 2 RRCID -> 170539 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2835 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

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

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

03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	341 N	88	-0-	-253	-0-	88	3			N	-0-					-0-

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

03	589 #	316	-0-	-273	-0-	97	2	219	9	N	199	174	1			263
04	570 #	494	-0-	-76	-0-	256	2	238	9	N	216	176	1			303
05	527 #	444	-0-	-83	-0-	151	2	293	9	N	266	346	1			223
06	510 #	410	-0-	-100	-0-	132	2	278	9	N	253					476
07	496 #	365	-0-	-131	-0-	105	2	260	9	N	236	381	1			331
08	496 #	392	-0-	-104	-0-	107	2	285	9	N	259	340	1			250

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	8525 X	7254	-0-	-1271	-0-	7166	3	88	9	Y	80	35	1			87
04	10320 X	7498	-0-	-2822	-0-	7478	3	20	9	Y	18					105
05	11873 X	4533	-0-	-7340	-0-	4508	3	25	9	Y	23	109	1	2	8	17
06	11490 X	223	-0-	-11267	-0-	223	3			Y	-0-					17
07	11873 X	99	-0-	-11774	-0-	99	3			Y	-0-	15	1			2
08	7750 X	126	-0-	-7624	-0-	126	3			Y	-0-	2	1			-0-

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

03	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2523	3	2	9	N	2					52
04	1200 X	791	-0-	-409	-0-	791	3			N	-0-					52
05	1240 X	406	-0-	-834	-0-	406	3			N	-0-					52
06	1200 X	357	-0-	-843	-0-	357	3			N	-0-					52
07	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6856	3	10	9	N	9					61
*08	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7026	3	19	9	N	17					78

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

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936

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

03	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			Y	-0-					-0-
05	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-
06	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
07	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			Y	-0-					-0-
08	5642 X	5429	-0-	-213	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-

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

03	21483 X	13352	-0-	-8131	-0-	13339	2	13	9	Y	12	2	8			30
04	20790 X	19832	-0-	-958	-0-	19821	2	11	9	Y	10	19	1			21
05	21483 X	20976	-0-	-507	-0-	20968	2	8	9	Y	7					28
06	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	15564	2	2	9	Y	2	17	1			13
07	20491 X	15527	-0-	-4964	-0-	15527	2			Y	-0-					13
08	20987 X	10151	-0-	-10836	-0-	10150	2	1	9	Y	1					14

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

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1874	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	3	2	4	Y	-0-					-0-
*08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1884	3	3	4	Y	-0-					-0-

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

03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	27559	X	26450	-0-	-1109	-0-	26449	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	26670	X	25835	-0-	-835	-0-	25825	3	3	4	Y	6	4	0			2
							7	9									
05	27559	X	26492	-0-	-1067	-0-	26482	3	10	9	Y	9	9	0			2
06	26670	X	23287	-0-	-3383	-0-	23261	3	25	4	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
07	27559	X	11185	-0-	-16374	-0-	11165	3	14	4	Y	5	3	0			2
							6	9									
08	26691	X	14717	-0-	-11974	-0-	14692	3	23	4	Y	2	3	0			1
							2	9									

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

03	14570	X	14194	-0-	-376	-0-	14193	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	14100	X	13152	-0-	-948	-0-	13150	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	14570	X	13785	-0-	-785	-0-	13785	3			Y	-0-					-0-
06	14100	X	12966	-0-	-1134	-0-	12900	3	11	4	Y	50	34	0			16
							55	9									
07	14570	X	13753	-0-	-817	-0-	13718	3	11	4	Y	22	29	0			9
							24	9									
08	14198	X	11517	-0-	-2681	-0-	11498	3	19	4	Y	-0-	9	0			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	30228	-0-	30228	57286	30049	2	179	9	Y	163	130	1			199
04	T. A.	29198	-0-	29198	86484	29011	2	187	9	Y	170	126	1			243
05	116750 X	30266	-0-	-86484	-0-	30060	2	206	9	Y	187	278	1			152
06	27541 X	27541	-0-	-0-	-0-	27453	2	88	9	Y	80					232
07	30295 X	30295	-0-	-0-	-0-	30167	2	128	9	Y	116					348
08	30256 X	29823	-0-	-433	-0-	29699	2	124	9	Y	113	213	1			248

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

03	18631 X	12049	-0-	-6582	-0-	11993	2	56	9	Y	51	54	1			73
04	18000 X	12788	-0-	-5212	-0-	12769	2	19	9	Y	17					90
05	18786 X	10682	-0-	-8104	-0-	10678	2	4	9	Y	4	63	1			31
06	18180 X	2672	-0-	-15508	-0-	2664	2	8	9	Y	7					38
07	18786 X	5227	-0-	-13559	-0-	5226	2	1	9	Y	1					39
08	13206 X	1460	-0-	-11746	-0-	1458	2	2	9	Y	2	25	1			16

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			Y	-0-					-0-
04	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			Y	-0-					-0-
05	16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	16610	2	2	9	Y	2					2
06	11460 X	11098	-0-	-362	-0-	11096	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	11842 X	9305	-0-	-2537	-0-	9304	2	1	9	Y	1					3
08	16771 X	9240	-0-	-7531	-0-	9240	2			Y	-0-					3

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

03	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	13934	3	7	9	Y	6					191
04	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	14059	3	25	9	Y	23					214
05	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	14382	3	12	9	Y	11					225
06	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12966	3	10	9	Y	9					234
07	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	14143	3	12	9	Y	11					245
*08	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	13518	3	8	9	Y	7					252

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

03	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-					Y	-0-					-0-
04	20250 X	-0-	-0-	-20250	-0-					Y	-0-					-0-
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					-0-
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	26753 X	24290	-0-	-2463 B	-0-	24251	3	39	9	Y	35	95	1			55
04	25890 X	24508	-0-	-1382 B	-0-	24434	3	74	9	Y	67					122
05	28241 X	23005	-0-	-5236 B	-0-	22929	3	76	9	Y	69	136	1			55
06	27330 X	17301	-0-	-10029 B	-0-	17232	3	69	9	Y	63	2	8			116
07	28241 X	15558	-0-	-12683 B	-0-	15503	3	55	9	Y	50	99	1			67
*08	25398 X	25398	-0-	-0- B	-0-	25334	3	64	9	Y	58	58	1			67

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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-146009					Y	-0-					-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

03	7231 X	7231	-0-	-0- B	-0-	7217	2	14	9	N	13					229
04	6870 X	6746	-0-	-124 B	-0-	6734	2	12	9	N	11					240
05	7099 X	6263	-0-	-836 B	-0-	6263	2			N	-0-					240
06	6870 X	6307	-0-	-563 B	-0-	6307	2			N	-0-					240
07	7099 X	5549	-0-	-1550 B	-0-	5549	2			N	-0-					240
08	7223 X	6250	-0-	-973 B	-0-	6250	2			N	-0-					240

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	3154	3			N	-0-					36
04	3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	3192	3			N	-0-					36
05	3007 X	2790	-0-	-217 B	-0-	2790	3			N	-0-					36
06	3060 X	2400	-0-	-660 B	-0-	2400	3			N	-0-					36
07	3224 X	3147	-0-	-77 B	-0-	3147	3			N	-0-					36
08	3286 X	3167	-0-	-119 B	-0-	3167	3			N	-0-					36

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

03	7202 X	7202	-0-	-0- B	-0-	7134	3	68	9	N	62					249
04	5431 X	5431	-0-	-0- B	-0-	5409	3	22	9	N	20					269
05	3672 X	3672	-0-	-0- B	-0-	3672	3			N	-0-					269
06	6960 X	1045	-0-	-5915 B	-0-	1045	3			N	-0-					269
07	7192 X	428	-0-	-6764 B	-0-	428	3			N	-0-					269
08	7130 X	-0-	-0-	-7130 B	-0-					N	-0-					269

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

03	11098 X	6195	-0-	-4903 B	-0-	6132	2	63	9	Y	57					260
04	8910 X	8437	-0-	-473 B	-0-	8356	2	81	9	Y	74	148	1			186
05	11725 X	11725	-0-	-0- B	-0-	11627	2	98	9	Y	89					275
06	7800 X	7162	-0-	-638 B	-0-	7119	2	43	9	Y	39	168	1			146
07	8711 X	6188	-0-	-2523 B	-0-	6156	2	32	9	Y	29					175
08	11718 X	6298	-0-	-5420 B	-0-	6241	2	57	9	Y	52					227

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

03	5673 X	7118	-0-	1445 B	-53499	7118	3			Y	-0-					-0-
04	5490 X	6864	-0-	1374 B	-52125	6863	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	5673 X	2022	-0-	-3651 B	-52125	2022	3			Y	-0-					-0-
06	5490 X	6820	-0-	1330 B	-50795	6814	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	5673 X	6460	-0-	787 B	-50008	6454	3	6	4	Y	-0-					-0-
08	6851 X	6879	-0-	28 B	-49980	6869	3	10	4	Y	-0-					-0-

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

03	1085 N	1007	-0-	-78 B	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
04	1050 N	971	-0-	-79 B	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	1054 N	988	-0-	-66 B	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
06	960 N	876	-0-	-84 B	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
07	992 N	880	-0-	-112 B	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
08	992 N	863	-0-	-129 B	-0-	863	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

03	29171 X	27966	-0-	-1205 B	-0-	27660	2	306	9	N	278	371	1			81
04	28414 X	28414	-0-	-0- B	-0-	28144	2	270	9	N	245	189	1			137
05	29233 X	29132	-0-	-101 B	-0-	28884	2	248	9	N	225	171	1			191
06	28290 X	26195	-0-	-2095 B	-0-	26011	2	184	9	N	167	167	1			191
07	29357 X	27893	-0-	-1464 B	-0-	27683	2	210	9	N	191	184	1			198
08	29357 X	25415	-0-	-3942 B	-0-	25415	2			N	-0-					198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22971	X	20903	-0-	-2068 B	-6355	20525	3	1	4	Y	343	291	0			163
							377	9									
04	22110	X	21747	-0-	-363 B	-6355	21695	3	2	4	Y	45	191	0			17
							50	9									
05	23095	X	22341	-0-	-754 B	-6355	22211	3	130	9	Y	118	107	0			28
06	22350	X	20224	-0-	-2126 B	-6355	19999	3	20	4	Y	186	154	0			60
							205	9									
07	23095	X	22657	-0-	-438 B	-6355	22399	3	19	4	Y	217	187	0			90
							239	9									
08	22475	X	19794	-0-	-2681 B	-6355	19615	3	35	4	Y	131	154	0			67
							144	9									

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

03	2846	N	2846	-0-	-0- B	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
04	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
06	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
07	2829	N	2829	-0-	-0- B	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2703	-0-	-242 B	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-1980					Y	-0-					-0-

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

03	25017	X	23787	-0-	-1230 B	-0-	23719	3	1	4	Y	61	59	0			29
							67	9									
04	24120	X	23091	-0-	-1029 B	-0-	23005	3	3	4	Y	75	76	0			28
							83	9									
05	25296	X	24078	-0-	-1218 B	-0-	24033	3	45	9	Y	41	59	0			10
06	24480	X	21529	-0-	-2951 B	-0-	21504	3	22	4	Y	3	12	0			1
							3	9									
07	25296	X	24114	-0-	-1182 B	-0-	24049	3	20	4	Y	41	25	0			17
							45	9									
08	24087	X	23733	-0-	-354 B	-0-	23650	3	36	4	Y	43	38	0			22
							47	9									

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

03	22940	X	22590	-0-	-350 B	-0-	22480	2	110	9	Y	100	63	1			102
04	22200	X	21957	-0-	-243 B	-0-	21893	2	64	9	Y	58	66	1			94
05	22878	X	22653	-0-	-225 B	-0-	22588	2	65	9	Y	59	97	1			56
06	21960	X	20828	-0-	-1132 B	-0-	20737	2	91	9	Y	83					139
07	22692	X	22479	-0-	-213 B	-0-	22349	2	130	9	Y	118					257
08	22661	X	22531	-0-	-130 B	-0-	22447	2	84	9	Y	76	156	1			177

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

03	19434	X	19434	-0-	-0- B	-0-	19259	2	175	9	Y	159	129	1			173
04	18540	X	17815	-0-	-725 B	-0-	17631	2	184	9	Y	167	1	8			339
05	22165	X	15576	-0-	-6589 B	-0-	15435	2	141	9	Y	128	302	1			165
06	23810	X	23810	-0-	-0- B	-0-	23666	2	144	9	Y	131					296
07	25017	X	25017	-0-	-0- B	-0-	24855	2	162	9	Y	147					443
*08	29175	X	29175	-0-	-0- B	-0-	28810	2	365	9	Y	332	354	1			421

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2013	-0-	-33 B	-0-	2011	2	2	9	N	2					72
04	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1950	2	2	9	N	2					74
05	2015	N	2002	-0-	-13 B	-0-	2001	2	1	9	N	1					75
06	1950	N	1844	-0-	-106 B	-0-	1844	2			N	-0-					75
07	2015	N	1991	-0-	-24 B	-0-	1991	2			N	-0-					75
08	2015	N	1973	-0-	-42 B	-0-	1973	2			N	-0-					75

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
03	6076	X	5147	-0-	-929	-0-	620	1	4462	2	N	59	177	1			113
							65	9									
04	6390	X	5939	-0-	-451	-0-	580	1	5314	2	N	41					154
							45	9									
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	600	1	5857	2	N	31					185
							34	9									
06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	580	1	5468	2	N	33					218
							36	9									
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	560	1	5561	2	N	47					265
							52	9									
*08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	620	1	5905	2	N	26	188	1			103
							29	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1959	3	4	9	Y	4					35
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2218	3	3	9	Y	3					38
05	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					38
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					38
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	3	2	9	Y	2					40
08	1798	N	935	-0-	-863	-0-	932	3	3	9	Y	3					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	12154	-0-	-1734	-0-	12134	3	20	9	Y	18	55	1			30
04	13590	X	13021	-0-	-569	-0-	12981	3	40	9	Y	36					66
05	14043	X	13455	-0-	-588	-0-	13415	3	40	9	Y	36	72	1	3	8	27
06	13590	X	10995	-0-	-2595	-0-	10961	3	34	9	Y	31					58
07	13454	X	7948	-0-	-5506	-0-	7920	3	28	9	Y	25	49	1			34
08	13454	X	5122	-0-	-8332	-0-	5102	3	20	9	Y	18	29	1			23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	206	-0-	-12473	-0-	206	3			Y	-0-	4	1			1
04	12270	X	329	-0-	-11941	-0-	329	3			Y	-0-					1
05	30049	X	30049	-0-	-0-	-0-	29953	3	96	9	Y	87	18	1			70
06	44434	X	44434	-0-	-0-	-0-	44336	3	98	9	Y	89					159
07	45645	X	45645	-0-	-0-	-0-	45576	3	69	9	Y	63	135	1			87
*08	35973	X	35973	-0-	-0-	-0-	35941	3	32	9	Y	29	75	1			41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	7397	-0-	4297	4297	7389	3	8	9	Y	7					28
04	3000	N	8706	-0-	5706	10003	8699	3	7	9	Y	6					34
05	3100	N	7920	-0-	4820	14823	7914	3	6	9	Y	5					39
06	23355	X	8532	-0-	-14823	-0-	8504	3	28	9	Y	25					64
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2919	3	10	9	Y	9					73
08	INC G-10		1506	-0-	1506	1506	1495	3	11	9	Y	10					83

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	10456	-0-	-1107	-0-	10448	3	8	9	Y	7	3	1			8
04	11190	X	8917	-0-	-2273	-0-	8892	3	25	9	Y	23					31
05	8122	X	6636	-0-	-1486	-0-	6604	3	32	9	Y	29	37	1			23
06	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	12542	3	33	9	Y	30					53
07	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11110	3	29	9	Y	26	45	1			34
08	8990	X	8148	-0-	-842	-0-	8117	3	31	9	Y	28	30	1			32

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
03	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12622	3	14	9	N	13					156
04	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9663	3	6	9	N	5					161
05	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10932	3	3	9	N	3					164
06	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10252	3	18	9	N	16					180
07	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10926	3	11	9	N	10					190
*08	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10445	3	32	9	N	29	162	1			57

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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	420	N	46	-0-	-374	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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
03	21948	X	15579	-0-	-6369	-0-	15512	2	67	9	N	61	190	1			130
04	22110	X	20816	-0-	-1294	-0-	20717	2	99	9	N	90					220
05	22847	X	18464	-0-	-4383	-0-	18380	2	84	9	N	76	185	1			111
06	22110	X	18015	-0-	-4095	-0-	17943	2	72	9	N	65					176
07	21514	X	19296	-0-	-2218	-0-	19220	2	76	9	N	69					245
08	21514	X	19274	-0-	-2240	-0-	19220	2	54	9	N	49					294

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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	3	1	4	Y	-0-					-0-
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1352	3	9	9	Y	8					11
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	3	3	9	Y	3					14
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	3	1	9	Y	1					15
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					15
07	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			Y	-0-					15
*08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					15

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

03	6355 X	4623	-0-	-1732	-0-	4623	3			Y	-0-					-0-
04	6150 X	4445	-0-	-1705	-0-	4444	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	4867 X	4844	-0-	-23	-0-	4844	3			Y	-0-					-0-
06	4680 X	4497	-0-	-183	-0-	4493	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	4619 X	4237	-0-	-382	-0-	4234	3	3	4	Y	-0-					-0-
*08	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4685	3	6	4	Y	-0-					-0-

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

03	33976 X	32979	-0-	-997	-0-	32848	3	1	4	Y	118	119	0			56
						130	9									
04	32880 X	32622	-0-	-258	-0-	32386	3	4	4	Y	211	187	0			80
						232	9									
05	33976 X	31319	-0-	-2657	-0-	31205	3	114	9	Y	104	159	0			25
06	32850 X	30475	-0-	-2375	-0-	30308	3	31	4	Y	124	109	0			40
						136	9									
07	33914 X	33491	-0-	-423	-0-	33343	3	28	4	Y	109	104	0			45
						120	9									
08	31248 X	29771	-0-	-1477	-0-	29657	3	49	4	Y	59	74	0			30
						65	9									

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

03	21483 X	18690	-0-	-2793	-0-	18649	3	1	4	Y	36	44	0			17
						40	9									
04	20790 X	19521	-0-	-1269	-0-	19501	3	2	4	Y	16	27	0			6
						18	9									
05	21483 X	15699	-0-	-5784	-0-	15681	3	18	9	Y	16	18	0			4
06	20400 X	19240	-0-	-1160	-0-	19169	3	20	4	Y	46	35	0			15
						51	9									
07	21080 X	16952	-0-	-4128	-0-	16905	3	17	4	Y	27	31	0			11
						30	9									
08	20181 X	15232	-0-	-4949	-0-	15189	3	32	4	Y	10	16	0			5
						11	9									

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

03	11439 X	11200	-0-	-239	-0-	11165	3	35	9	Y	32	36	0			15
04	11070 X	10198	-0-	-872	-0-	10179	3	1	4	Y	16	25	0			6
						18	9									
05	11439 X	9951	-0-	-1488	-0-	9925	3	26	9	Y	24	24	0			6
06	11070 X	9555	-0-	-1515	-0-	9499	3	12	4	Y	40	33	0			13
						44	9									
07	11439 X	9866	-0-	-1573	-0-	9803	3	12	4	Y	46	40	0			19
						51	9									
08	9610 X	9534	-0-	-76	-0-	9482	3	21	4	Y	28	33	0			14
						31	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19964 X	19748	-0-	-216	-0-	19747	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	19537	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	19964 X	18383	-0-	-1581	-0-	18379	3	4	9	Y	4	3	0			1
06	19320 X	18693	-0-	-627	-0-	18671	3	18	4	Y	4	4	0			1
						4	9									
07	20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	20544	3	17	4	Y	-0-	1	0			-0-
08	18290 X	15486	-0-	-2804	-0-	15458	3	28	4	Y	-0-					-0-

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

03	17205 X	15776	-0-	-1429	-0-	15761	3	1	4	Y	13	77	0			6
						14	9									
04	16380 X	16376	-0-	-4	-0-	16363	3	2	4	Y	10	12	0			4
						11	9									
05	16926 X	12470	-0-	-4456	-0-	12452	3	18	9	Y	16	16	0			4
06	16320 X	15241	-0-	-1079	-0-	15222	3	19	4	Y	-0-	4	0			-0-
07	16926 X	15538	-0-	-1388	-0-	15398	3	16	4	Y	113	66	0			47
						124	9									
08	16926 X	10805	-0-	-6121	-0-	10654	3	31	4	Y	109	100	0			56
						120	9									

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

03	8618 X	8347	-0-	-271	-0-	8333	3	14	9	Y	13	8	0			6
04	8280 X	7988	-0-	-292	-0-	7967	3	1	4	Y	18	17	0			7
						20	9									
05	8525 X	8312	-0-	-213	-0-	8303	3	9	9	Y	8	13	0			2
06	8250 X	7900	-0-	-350	-0-	7871	3	7	4	Y	20	16	0			6
						22	9									
07	8432 X	8287	-0-	-145	-0-	8266	3	7	4	Y	13	14	0			5
						14	9									
*08	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8238	3	12	4	Y	2	6	0			1
						2	9									

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

03	14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	14802	3	1	4	Y	67	64	0			32
						74	9									
04	14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	14442	3	2	4	Y	36	54	0			14
						40	9									
05	14632 X	14602	-0-	-30	-0-	14599	3	3	9	Y	3	16	0			1
06	14160 X	14064	-0-	-96	-0-	14050	3	14	4	Y	-0-	1	0			-0-
07	14632 X	14452	-0-	-180	-0-	14440	3	12	4	Y	-0-					-0-
08	14725 X	14163	-0-	-562	-0-	14142	3	21	4	Y	-0-					-0-

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

03	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	3			Y	-0-	19	0			-0-
04	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10302	3	1	4	Y	53	33	0			20
						58	9									
05	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10625	3	15	9	Y	14	31	0			3
06	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	10077	3	8	4	Y	-0-	3	0			-0-
07	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	10611	3	7	4	Y	-0-					-0-
*08	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	10481	3	12	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787 X	13768	-0-	-1019	-0-	13744	3	1	4	Y	21	17	0			10
						23	9									
04	14250 X	14067	-0-	-183	-0-	14040	3	2	4	Y	23	24	0			9
						25	9									
05	14725 X	12050	-0-	-2675	-0-	11994	3	56	9	Y	51	48	0			12
06	14250 X	13229	-0-	-1021	-0-	13157	3	14	4	Y	53	48	0			17
						58	9									
07	14601 X	14165	-0-	-436	-0-	14131	3	13	4	Y	19	28	0			8
						21	9									
08	14539 X	8158	-0-	-6381	-0-	8106	3	27	4	Y	23	19	0			12
						25	9									

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

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

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

03	5890 X	5519	-0-	-371	-0-	5495	3	24	9	N	22					96
04	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5826	3	26	9	N	24					120
05	5890 X	5604	-0-	-286	-0-	5581	3	23	9	N	21					141
06	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5658	3	19	9	N	17					158
07	5890 X	5382	-0-	-508	-0-	5362	3	20	9	N	18					176
08	5890 X	5319	-0-	-571	-0-	5274	3	45	9	N	41					217

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

03	17887 X	14886	-0-	-3001	-0-	14842	3	44	9	Y	40	44	0			19
04	16770 X	15094	-0-	-1676	-0-	15047	3	1	4	Y	42	45	0			16
						46	9									
05	16430 X	12177	-0-	-4253	-0-	12157	3	20	9	Y	18	30	0			4
06	15900 X	13991	-0-	-1909	-0-	13962	3	8	4	Y	19	17	0			6
						21	9									
07	16430 X	14724	-0-	-1706	-0-	14559	3	8	4	Y	143	90	0			59
						157	9									
*08	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	11204	3	15	4	Y	4	61	0			2
						4	9									

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

03	14136 X	13435	-0-	-701	-0-	13241	3	1	4	Y	175	148	0			83
						193	9									
04	13680 X	12106	-0-	-1574	-0-	11888	3	2	4	Y	196	205	0			74
						216	9									
05	14136 X	10323	-0-	-3813	-0-	10189	3	134	9	Y	122	167	0			29
06	15527 X	15527	-0-	-0-	-0-	15427	3	15	4	Y	77	81	0			25
						85	9									
07	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	14722	3	13	4	Y	81	72	0			34
						89	9									
08	13206 X	11223	-0-	-1983	-0-	11087	3	24	4	Y	102	83	0			53
						112	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18135 X	17310	-0-	-825	-0-	17179	3	1	4	Y	118	98	0			56
						130	9									
04	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	17550	3	2	4	Y	58	92	0			22
						64	9									
05	18848 X	15015	-0-	-3833	-0-	14958	3	57	9	Y	52	62	0			12
06	18240 X	16962	-0-	-1278	-0-	16871	3	19	4	Y	65	56	0			21
						72	9									
07	18848 X	18343	-0-	-505	-0-	18258	3	16	4	Y	63	58	0			26
						69	9									
08	18197 X	13218	-0-	-4979	-0-	13160	3	26	4	Y	29	40	0			15
						32	9									

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

03	3472 X	2886	-0-	-586	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
05	3162 X	2619	-0-	-543	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3612	3	3	4	Y	7	5	0			2
						8	9									
07	3720 X	3675	-0-	-45	-0-	3631	3	4	4	Y	36	23	0			15
						40	9									
08	INC G-10	3386	-0-	3386	3386	3366	3	7	4	Y	12	21	0			6
						13	9									

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

03	10788 X	9266	-0-	-1522	-0-	9233	3	33	9	Y	30	19	0			14
04	10440 X	9202	-0-	-1238	-0-	9171	3	1	4	Y	27	31	0			10
						30	9									
05	10881 X	8865	-0-	-2016	-0-	8861	3	4	9	Y	4	13	0			1
06	10530 X	9068	-0-	-1462	-0-	9057	3	11	4	Y	-0-	1	0			-0-
07	10881 X	9745	-0-	-1136	-0-	9734	3	11	4	Y	-0-					-0-
08	9517 X	9076	-0-	-441	-0-	9058	3	18	4	Y	-0-					-0-

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

03	16492 X	14519	-0-	-1973	-0-	14517	3	1	4	Y	1	3	0			1
						1	9									
04	15960 X	15211	-0-	-749	-0-	15209	3	2	4	Y	-0-	1	0			-0-
05	16492 X	12033	-0-	-4459	-0-	12033	3			Y	-0-					-0-
06	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	15567	3	17	4	Y	59	40	0			19
						65	9									
07	15934 X	14958	-0-	-976	-0-	14912	3	14	4	Y	29	36	0			12
						32	9									
08	15717 X	10023	-0-	-5694	-0-	9985	3	23	4	Y	14	19	0			7
						15	9									

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

03	25538 X	25538	-0-	-0-	-0-	25394	3	1	4	Y	130	110	0			62
						143	9									
04	25212 X	25212	-0-	-0-	-0-	24999	3	3	4	Y	191	181	0			72
						210	9									
05	25420 X	24444	-0-	-976	-0-	24342	3	102	9	Y	93	143	0			22
06	24600 X	24075	-0-	-525	-0-	23919	3	23	4	Y	121	104	0			39
						133	9									
07	25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	25720	3	22	4	Y	41	63	0			17
						45	9									
08	24893 X	22104	-0-	-2789	-0-	21987	3	38	4	Y	72	52	0			37
						79	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	18910 X	18421	-0-	-489	-0-	18385	3	1	4	Y	32	20	0			15
						35	9									
04	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	17289	3	2	4	Y	16	25	0			6
						18	9									
05	19251 X	15311	-0-	-3940	-0-	15298	3	13	9	Y	12	15	0			3
06	18630 X	18068	-0-	-562	-0-	18024	3	23	4	Y	19	16	0			6
						21	9									
07	19251 X	16656	-0-	-2595	-0-	16578	3	16	4	Y	56	39	0			23
						62	9									
08	18414 X	13248	-0-	-5166	-0-	13195	3	28	4	Y	23	34	0			12
						25	9									

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	16647 X	15781	-0-	-866	-0-	15717	2	64	9	Y	58	3	8			93
04	16110 X	15962	-0-	-148	-0-	15890	2	72	9	Y	65					158
05	16399 X	15944	-0-	-455	-0-	15888	2	56	9	Y	51	179	1			30
06	16640 X	16640	-0-	-0-	-0-	16577	2	63	9	Y	57					87
07	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	16831	2	46	9	Y	42					129
*08	26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	26311	2	63	9	Y	57					186

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
STATE -WZ- WELL #: 5 RRCID -> 088427 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4976 - 4984

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

03	1643 #	1302	-0-	-341	-0-	1227	2	75	9	N	68	50	1			22
04	1590 #	814	-0-	-776	-0-	781	2	33	9	N	30	46	1			6
05	1581 #	1227	-0-	-354	-0-	1093	2	134	9	N	122	39	1			89
06	1440 #	1062	-0-	-378	-0-	1062	2			N	-0-	52	1			37
07	1488 #	908	-0-	-580	-0-	880	2	28	9	N	25	45	1			17
*08	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1244	2	65	9	N	59	44	1			32

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 07/28/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
05	930 N	25	-0-	-905	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	150	-0-	-1890	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3		N	-0-			-0-
04	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	3		N	-0-			-0-
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	3		N	-0-			-0-
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	3		N	-0-			-0-
07	837 N	744	-0-	-93	-0-	744	3		N	-0-			-0-
08	868 N	707	-0-	-161	-0-	707	3		N	-0-			-0-

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			-0-
05	3224 X	923	-0-	-2301	-0-	923	3		N	-0-			-0-
06	2190 X	1894	-0-	-296	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
07	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
*08	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	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

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			72
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			72
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			72
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			72
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			72
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		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

03	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-			-0-
04	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	3		N	-0-			-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-			-0-
06	450 N	391	-0-	-59	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3		N	-0-			-0-
08	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	3		N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

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

03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1044	-0-	-351	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	799	-0-	-551	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	654	-0-	-741	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	611	-0-	-474	-0-	611	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

03	7905		4452	-0-	-3453	6033	4423	3	29	9	Y	26	28	0			1
04	7650		3854	-0-	-3796	2237	3829	3	25	9	Y	23	23	0			1
05	5218	R	2981	-0-	-2237	-0-	2904	3	77	9	Y	70	68	0			3
06	4530	#	3640	-0-	-890	-0-	3550	3	90	9	Y	82	82	0			3
07	5498	R	5498	-0-	-0-	-0-	5477	3	21	9	Y	19	21	0			1
08	4464	#	4337	-0-	-127	-0-	4330	3	7	9	Y	6	7	0			-0-

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

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	389	3	29	9	Y	26	25	1			4
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	Y	3	7	1			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	3	4	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	278	3	52	4	Y	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1687	3	215	9	Y	195	184	1			30
04	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	1370	3	34	9	Y	31	58	1			3
05	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	1412	3	17	9	Y	15	18	1			-0-
06	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	1385	3	14	4	Y	16	14	1			2
							18	9									
07	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	1136	3	211	4	Y	14	15	1			1
							15	9									
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	3	3	4	Y	15	16	1			-0-
							17	9									

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

03	155	X	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	X	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	X	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	60	3	1	4	N	-0-					-0-
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	25	3	5	4	N	-0-					-0-
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54281	X	27796	-0-	-26485	-0-	27795	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	49380	X	25531	-0-	-23849	-0-	25435	3	96	9	Y	87	84	0			3
05	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	20608	3	4	9	Y	4	7	0			-0-
06	31260	X	26564	-0-	-4696	-0-	26564	3			Y	-0-					-0-
07	31124	X	27088	-0-	-4036	-0-	27088	3			Y	-0-					-0-
*08	30982	X	30982	-0-	-0-	-0-	30982	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	8419	-0-	-2710	-0-	8323	3	96	9	Y	87	88	0			3
04	10530	X	10505	-0-	-25	-0-	10448	3	57	9	Y	52	53	0			2
05	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10546	3	55	9	Y	50	50	0			2
06	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10381	3	39	9	Y	35	36	0			1
07	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11077	3	36	9	Y	33	33	0			1
08	10850	X	10321	-0-	-529	-0-	10290	3	31	9	Y	28	28	0			1

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
03	25575	X	22204	-0-	-3371	-0-	22112	3	92	9	Y	84	84	0			3
04	23220	X	21648	-0-	-1572	-0-	21564	3	84	9	Y	76	76	0			3
05	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	23004	3	63	9	Y	57	58	0			2
06	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	22428	3	51	9	Y	46	46	0			2
07	22382	X	20592	-0-	-1790	-0-	20545	3	47	9	Y	43	43	0			2
08	23064	X	22388	-0-	-676	-0-	22345	3	43	9	Y	39	40	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	23532	3	70	9	Y	64	66	0			2
04	23365	X	23365	-0-	-0-	-0-	23301	3	64	9	Y	58	58	0			2
05	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	23965	3	26	9	Y	24	25	0			1
06	23562	X	23562	-0-	-0-	-0-	23558	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
07	24149	X	22914	-0-	-1235	-0-	22907	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*08	25348	X	25348	-0-	-0-	-0-	25346	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	12800	-0-	-158	-0-	12733	3	67	9	Y	61	61	0			2
04	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12503	3	76	9	Y	69	68	0			3
05	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12824	3	97	9	Y	88	87	0			4
06	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	12613	3	99	9	Y	90	91	0			3
07	12989	X	11771	-0-	-1218	-0-	11672	3	99	9	Y	90	89	0			4
*08	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	12918	3	117	9	Y	106	106	0			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20708	X	20046	-0-	-662	-0-	19969	3	77	9	Y	70	70	0			2
04	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	19400	3	112	9	Y	102	100	0			4
05	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20056	3	141	9	Y	128	127	0			5
06	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	19633	3	98	9	Y	89	91	0			3
07	20150	X	17849	-0-	-2301	-0-	17764	3	85	9	Y	77	77	0			3
08	20212	X	9922	-0-	-10290	-0-	9861	3	61	9	Y	55	56	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38449	X	38449	-0-	-0-	-0-	38300	3	149	9	Y	135	139	0			4
04	34034	X	34034	-0-	-0-	-0-	33958	3	76	9	Y	69	70	0			3
05	33723	X	33723	-0-	-0-	-0-	33723	3			Y	-0-	3	0			-0-
06	33360	X	33360	-0-	-0-	-0-	33164	3	196	9	Y	178	172	0			6
07	33480	X	32188	-0-	-1292	-0-	32130	3	58	9	Y	53	57	0			2
*08	40070	X	40070	-0-	-0-	-0-	40070	3			Y	-0-	2	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10335	3	36	9	Y	33	19	0			14
04	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10496	3	20	9	Y	18	18	0			14
05	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10469	3	17	9	Y	15	15	0			14
06	10020 X	9858	-0-	-162	-0-	9839	3	19	9	Y	17	17	0			14
07	10881 X	7515	-0-	-3366	-0-	7481	3	34	9	Y	31	31	0			14
08	10881 X	8013	-0-	-2868	-0-	7940	3	73	9	Y	66	64	0			16

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

03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	142	3	20	9	Y	18	16	1			2
*05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	831	3	17	9	Y	15	17	1			-0-
*06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	754	3	7	4	Y	16	14	1			2
						18	9									
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	101	3	19	4	Y	14	15	1			1
						15	9									
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	130	3	17	9	Y	15	16	1			-0-

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

03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	101	3	19	4	Y	-0-					-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

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

03	372 N	39	-0-	-333	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	36	-0-	-264	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	46	-0-	-233	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	25	3	5	4	Y	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

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

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	25	3	5	4	Y	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

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

03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	25	3	5	4	N	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	620	N	388	-0-	-232	-0-	387	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	356	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	252	3	47	4	Y	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	3	1	4	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	142	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	217	N	59	-0-	-158	-0-	50	3	9	4	Y	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1343	3	31	9	Y	28	25	1			4
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	3	7	9	Y	6	9	1			1
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	3	13	4	Y	-0-					-0-
*07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1111	3	206	4	Y	-0-					-0-
*08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	3	3	4	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 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
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	4	N	-0-					-0-
07	120	X	120	-0-	-0-	-0-	101	3	19	4	N	-0-					-0-
*08	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 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
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	881	-0-	-139	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	837	X	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	990	X	807	-0-	-183	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	372 X	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	360 X	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	341 X	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	330 X	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*08	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

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

03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	810 N	710	-0-	-100	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	780 N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-

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

03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	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

03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					29
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					29
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					29
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					29

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

03	372 N	24	-0-	-348	-0-	17	2	7	9	Y	6					6
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					6
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					6
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					6

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	2			Y	-0-					7
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					7
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					7
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					7

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
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	4	2	7	9	Y	6					6
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					6
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					6
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					6

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
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					23
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					23
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					23
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					23

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

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

03	744	N	12	-0-	-732	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	434	N	20	-0-	-414	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	899	N	41	-0-	-858	-0-	41	2			Y	-0-					7
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					7
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					7
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					7

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	8	-0-	-457	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	620 N	10	-0-	-610	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	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

03	6882 #	5967	-0-	-915	-0-	5967	3			Y	-0-					-0-
04	6360 #	5717	-0-	-643	-0-	5717	3			Y	-0-					-0-
05	6581 R	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3			Y	-0-					-0-
06	5760 #	5325	-0-	-435	-0-	5325	3			Y	-0-					-0-
07	5952 #	5146	-0-	-806	-0-	4266	3	880	4	Y	-0-					-0-
08	6572 #	5356	-0-	-1216	-0-	5341	3	15	4	Y	-0-					-0-

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

03	558 #	463	-0-	-95	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
04	480 #	444	-0-	-36	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
05	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
06	450 #	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
07	470 R	470	-0-	-0-	-0-	390	3	80	4	Y	-0-					-0-
08	496 #	489	-0-	-7	-0-	488	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

03	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	195	3	40	4	Y	-0-					-0-
08	248 #	245	-0-	-3	-0-	244	3	1	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

GLASSCOCK "V" FEE WELL #: 17 RRCID -> 191545 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344

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

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 8 RRCID -> 204153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 8462

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

*01	186 N	131	-0-	-55	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*02	168 N	161	-0-	-7	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	19	18	0			1
						35	4	21	9							
*05	186 N	175	-0-	-11	-0-	17	1	152	3	Y	3	4	0			-0-
						3	4	3	9							
*06	240 N	168	-0-	-72	-0-	17	1	143	3	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-

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

*01	248 N	167	-0-	-81	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*02	224 N	202	-0-	-22	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	33	1	271	3	Y	22	21	0			1
						7	4	24	9							
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	Y	33	33	0			1
						49	4	36	9							
*05	T. A.	362	-0-	362	362	35	1	313	3	Y	5	6	0			-0-
						8	4	6	9							
*06	T. A.	430	-0-	430	792	43	1	368	3	Y	6	6	0			-0-
						12	4	7	9							
*07	T. A.	382	-0-	382	1174	39	1	327	3	Y	5	5	0			-0-
						10	4	6	9							
*08	1362	188	-0-	-1174	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	420	N	393	-0-	-27	-0-	39	1	345	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	504	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	40	1	265	3	Y	-0-					-0-
							92	4									
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	51	1	477	3	Y	53	50	0			3
							12	4	58	9							
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	453	3	Y	44	45	0			2
							15	4	48	9							
*07	341	N	318	-0-	-23	-0-	33	1	270	3	Y	6	8	0			-0-
							8	4	7	9							
08	341	N	188	-0-	-153	-0-	23	1	164	3	Y	-0-					-0-
							1	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

03	12026		12026	-0-	-0-	-0-	12026	3			N	-0-					-0-
04	23158		12587	-0-	-10571	-0-	12587	3			N	-0-					-0-
05	9848		9848	-0-	-0-	-0-	9848	3			N	-0-					-0-
06	11409		11409	-0-	-0-	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
07	9440		9440	-0-	-0-	-0-	9440	3			N	-0-					-0-
*08	4236		4236	-0-	-0-	-0-	4236	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

03	SHUT IN		33	-0-	33	1058	33	2			Y	-0-					16
04	0	W	34	-0-	34	1092	34	2			Y	-0-					16
05	0	W	38	-0-	38	1130	38	2			Y	-0-					16
06	0	W	31	-0-	31	1161	31	2			Y	-0-					16
07	0	W	33	-0-	33	1194	33	2			Y	-0-					16
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1194					Y	NO RPT					16

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

03	SHUT IN		17	-0-	17	91	17	2			Y	-0-					23
04	0	W	17	-0-	17	108	17	2			Y	-0-					23
05	0	W	19	-0-	19	127	19	2			Y	-0-					23
06	0	W	15	-0-	15	142	15	2			Y	-0-					23
07	0	W	16	-0-	16	158	16	2			Y	-0-					23
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					23

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

03	DLQ G-10		1050	-0-	1050	2090	1050	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	1080	-0-	980	3070	1080	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1197	-0-	-1903	1167	1197	2			Y	-0-					-0-
*06	2146	N	979	-0-	-1167	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 135426 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11352 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	44	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3222	3	25	9	Y	23					68
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6588	3	40	9	Y	36					104
05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6595	3	15	9	Y	14	89	1			29
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4976	3	12	9	Y	11					40
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3964	3	6	9	Y	5					45
*08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6283	3	2	9	Y	2					47

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
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	3	4	1			1
04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6309	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7445	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7228	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7566	3	8	9	Y	7	4	1			4
*08	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7296	3	13	9	Y	12	9	1			7

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
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3390	3	394	9	Y	358	374	1			166
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3547	3	326	9	Y	296	285	1			177
05	3100	N	3667	-0-	567	567	3542	3	125	9	Y	114	169	1			122
06	4663	X	4096	-0-	-567	-0-	3768	3	328	9	Y	298	331	1			89
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4529	3	147	9	Y	134	153	1			70
*08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4484	3	25	9	Y	23	80	1			13

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
03	310	X	161	-0-	-149	-0-	154	3	7	9	Y	6	8	1			3
04	300	X	136	-0-	-164	-0-	136	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2583	3	1	9	Y	1					1
06	3000	N	5517	-0-	2517	2517	5505	3	12	9	Y	11	9	1			3
07	3100	N	6448	-0-	3348	5865	6433	3	15	9	Y	14	10	1			7
*08	3100	N	6205	-0-	3105	8970	6180	3	25	9	Y	23	17	1			13

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
03	2852	X	264	-0-	-2588	-0-	261	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	2760	X	398	-0-	-2362	-0-	390	3	8	9	Y	7	4	1			4
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2170	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3070	3	9	9	Y	8	5	1			4
*08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2852	3	13	9	Y	12	9	1			7

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2393	3	23	9	Y	21					64
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1366	3	53	9	Y	48					112
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2746	3	20	9	Y	18	95	1			35
06	2550	X	2406	-0-	-144	-0-	2391	3	15	9	Y	14					49
07	2635	X	1639	-0-	-996	-0-	1633	3	6	9	Y	5					54
*08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3383	3	2	9	Y	2					56

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
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	947	3	10	9	Y	9	7	1			3
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	920	3	20	9	Y	18	11	1			10
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	941	3	24	9	Y	22	25	1			7
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	893	3	14	9	Y	13	16	1			4
07	899	N	564	-0-	-335	-0-	551	3	13	9	Y	12	12	1			4
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1089	3	7	9	Y	6	6	1			4

JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 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
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1855	3	47	9	Y	43	55	1			52
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1385	3	41	9	Y	37	34	1			55
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1875	3	78	9	Y	71	36	1			90
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2095	3	30	9	Y	27	51	1			66
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2078	3	8	9	Y	7	33	1			40
08	1953	N	1237	-0-	-716	-0-	1224	3	13	9	Y	12	29	1			23

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: 1 RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	264	-0-	-976	-0-	263	3	1	9	Y	1	9	1			7
04	1200	N	134	-0-	-1066	-0-	130	3	4	9	Y	4					11
05	620	N	2	-0-	-618	-0-	1	3	1	9	Y	1	9	1			3
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1518	3	3	9	Y	3					6
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					6
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9891	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	9000	X	4594	-0-	-4406	-0-	4588	3	6	9	Y	5	4	1			3
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					36
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					36
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					36
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					36
07	341	N	91	-0-	-250	-0-	72	3	19	9	N	17					53
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	6	3	8	9	N	7					60

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

03	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-					64
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					64
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					64
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					64
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	721	3	75	9	N	68					132
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	39	3	8	9	N	7					139

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

03	1116	N	882	-0-	-234	-0-	882	2			Y	-0-					48
04	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	2			Y	-0-					48
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					48
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					48
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					48
08	1240	N	849	-0-	-391	-0-	849	2			Y	-0-					48

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

03	961	N	267	-0-	-694	-0-	267	2			Y	-0-					129
04	630	N	43	-0-	-587	-0-	43	2			Y	-0-					129
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					129
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					129
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					129
08	1457	N	860	-0-	-597	-0-	860	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					17
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	75	2	163	9	N	148	64	1			101
*05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	40					141
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					161
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	112	1			75

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-	7	7			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	22	24	1			33
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	49	2	21	9	N	19	27	1			25
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	5					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	21	1			22

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOEX WELL #: 1 RRCID -> 075722 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3235 PERF. N/A

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	7			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2012 - RECLASS TO #42518

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
BENNETT-BRUNSON 13-26 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216036 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15645 - 15652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BRUNSON, GLENN "12-26" WELL #: 1 RRCID -> 095088 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 18590 PERF.16146 - 16160

03	T. A.	40	-0-	40	281	40	2			N	-0-					20
04	281 X	-0-	-0-	-281	-0-					N	-0-					20
05	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					20
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					20
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 18580 PERF.16148 - 16160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			41
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			41
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

03	34079 X	34079	-0-	-0-	-0-	34079	2			N	-0-					141
04	33642 X	33642	-0-	-0-	-0-	33642	2			N	-0-					141
05	34100 X	27442	-0-	-6658	-0-	27438	2	4	9	N	4	4	8			141
06	33218 X	33218	-0-	-0-	-0-	33218	2			N	-0-					141
07	34720 X	32503	-0-	-2217	-0-	32503	2			N	-0-					141
08	34751 X	32538	-0-	-2213	-0-	32538	2			N	-0-					141

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4509	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	609	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 18575 PERF.15568 - 15574

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2537	-0-	-563	373	2536	3	1	9	N	1					90
04	840	N	467	-0-	-373	-0-	467	3			N	-0-					90
05	1736	X	14	-0-	-1722	-0-	13	3	1	9	N	1	1	8			90
06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					90
07	1736	X	425	-0-	-1311	-0-	425	3			N	-0-					90
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					90

BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	682	9647	-0-	8965	8965	9647	3				N	-0-					-0-
04	18316	9351	-0-	-8965	-0-	9351	3				N	-0-					-0-
05	8809	8809	-0-	-0-	-0-	8802	3	7	9		N	6	6	8			-0-
06	9260	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3				N	-0-					-0-
07	9078	9078	-0-	-0-	-0-	9072	3	6	9		N	5	5	8			-0-
*08	9288	9288	-0-	-0-	-0-	9288	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

03	2511	X	2009	-0-	-502	-0-	1976	2	33	9	Y	30	38	1			29
04	2430	X	2037	-0-	-393	-0-	1990	2	47	9	Y	43	32	1			40
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1683	2	34	9	Y	31	60	1			11
*06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1935	2	25	9	Y	23	25	1			9
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1985	2	37	9	Y	34	24	1			19
*08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1499	2	58	9	Y	53	52	1			20

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		361	-0-	361	361	361	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		485	-0-	485	846	485	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		406	-0-	406	1252	391	2	15	9	Y	14	6	1			8
*08	1753	X	501	-0-	-1252	-0-	462	2	39	9	Y	35	30	1			13

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11854 - 11954

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6966	3	47	9	Y	43	43	1			32
04	6090	X	5262	-0-	-828	-0-	5242	3	20	9	Y	18	38	1			12
05	5859	X	2047	-0-	-3812	-0-	2047	3			Y	-0-	12	1			-0-
06	5670	X	1542	-0-	-4128	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
07	5859	X	4317	-0-	-1542	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
*08	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6812	3	1	9	Y	1					1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	983	-0-	-277	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	499	-0-	-803	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	346	3	10	9	Y	9	3	1			6
05	T. A.		523	-0-	523	523	511	3	12	9	Y	11	11	1			6
06	T. A.		563	-0-	563	1086	549	3	14	9	Y	13	11	1			8
07	T. A.		756	-0-	756	1842	731	3	25	9	Y	23	20	1			11
*08	2722	X	880	-0-	-1842	-0-	861	3	19	9	Y	17	15	1			13

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

03	6107	X	880	-0-	-5227	-0-	815	3	65	9	Y	59	65	1			44
04	5700	X	180	-0-	-5520	-0-	130	3	50	9	Y	45	58	1			31
05	5859	X	1470	-0-	-4389	-0-	1414	3	56	9	Y	51	54	1			28
06	5670	X	1884	-0-	-3786	-0-	1821	3	63	9	Y	57	50	1			35
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	73	73	1			35
08	1457	X	468	-0-	-989	-0-	405	3	63	9	Y	57	50	1			42

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

03	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	2103	3	92	9	Y	84	85	1			37
04	2250	N	2030	-0-	-220	-0-	1983	3	47	9	Y	43	64	1			16
05	2356	N	2051	-0-	-305	-0-	2009	3	42	9	Y	38	31	1			23
06	2130	N	1595	-0-	-535	-0-	1516	3	79	9	Y	72	70	1			25
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2600	3	69	9	Y	63	62	1			26
08	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	1989	3	45	9	Y	41	55	1			12

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4276	3	117	9	Y	106	105	1			47
04	4110	X	2653	-0-	-1457	-0-	2576	3	77	9	Y	70	91	1			26
05	4247	X	4237	-0-	-10	-0-	4175	3	62	9	Y	56	48	1			34
06	4260	X	3625	-0-	-635	-0-	3512	3	113	9	Y	103	101	1			36
07	4402	X	2891	-0-	-1511	-0-	2891	3			Y	-0-	36	1			-0-
08	4402	X	2695	-0-	-1707	-0-	2625	3	70	9	Y	64	46	1			18

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

03	1271	N	657	-0-	-614	-0-	642	3	15	9	Y	14	28	1			10
04	810	N	556	-0-	-254	-0-	542	3	14	9	Y	13	14	1			9
05	961	N	358	-0-	-603	-0-	341	3	17	9	Y	15	16	1			8
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	544	3	36	9	Y	33	21	1			20
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1651	3	48	9	Y	44	43	1			21
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1528	3	37	9	Y	34	30	1			25

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
04	2370	X	940	-0-	-1430	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
05	186	X	19	-0-	-167	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	X	1	-0-	-960	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

03	5084	X	3460	-0-	-1624	-0-	3442	3	18	9	Y	16	20	1			12
04	4920	X	1188	-0-	-3732	-0-	1174	3	14	9	Y	13	16	1			9
05	4867	X	1838	-0-	-3029	-0-	1821	3	17	9	Y	15	16	1			8
06	4710	X	3777	-0-	-933	-0-	3755	3	22	9	Y	20	16	1			12
07	4867	X	2936	-0-	-1931	-0-	2897	3	39	9	Y	35	30	1			17
08	3472	X	2997	-0-	-475	-0-	2967	3	30	9	Y	27	24	1			20

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	5376	-0-	-2188	-0-	5247	3	129	9	Y	117	120	1			52
04	6840	X	5594	-0-	-1246	-0-	5492	3	102	9	Y	93	110	1			35
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4982	3	89	9	Y	81	67	1			49
06	5190	X	3571	-0-	-1619	-0-	3441	3	130	9	Y	118	126	1			41
07	5766	X	2093	-0-	-3673	-0-	1950	3	143	9	Y	130	118	1			53
08	5766	X	282	-0-	-5484	-0-	188	3	94	9	Y	85	114	1			24

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

03	7099	X	2259	-0-	-4840	-0-	2201	3	58	9	Y	53	51	1			40
04	6870	X	2781	-0-	-4089	-0-	2731	3	50	9	Y	45	54	1			31
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5546	3	56	9	Y	51	54	1			28
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5036	3	72	9	Y	65	53	1			40
07	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10216	3	83	9	Y	75	79	1			36
*08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4683	3	64	9	Y	58	51	1			43

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4770	3	35	9	Y	32	30	1			24
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4555	3	24	9	Y	22	31	1			15
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3638	3	29	9	Y	26	27	1			14
06	4650	X	1479	-0-	-3171	-0-	1445	3	34	9	Y	31	26	1			19
07	4805	X	2722	-0-	-2083	-0-	2678	3	44	9	Y	40	40	1			19
08	4805	X	3212	-0-	-1593	-0-	3177	3	35	9	Y	32	28	1			23

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-	7	1			-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2805	3	129	9	Y	117	89	1			52
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2542	3	91	9	Y	83	119	1			16
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2576	3	101	9	Y	92	67	1			41
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2426	3	99	9	Y	90	74	1			57
*07	2387	N	1871	-0-	-516	-0-	1699	3	172	9	Y	156	118	1			95
*08	2387	N	714	-0-	-1673	-0-	646	3	68	9	Y	62	86	1			71

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
04	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3936	-0-	836	836	3936	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	4923	-0-	1923	2759	4923	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2195	-0-	-905	1854	2195	3			Y	-0-					-0-
*08	4286 X	2432	-0-	-1854	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	2993	3	222	9	Y	202	239	1			13
04	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3646	3	165	9	Y	150	152	1			11
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3137	3	287	9	Y	261	251	1			21
06	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4720	3	172	9	Y	156	168	1			9
07	3751 X	1564	-0-	-2187	-0-	1403	3	161	9	Y	146	150	1			5
08	3751 X	1306	-0-	-2445	-0-	1205	3	101	9	Y	92	93	1			4

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3543	-0-	443	443	3436	3	107	9	Y	97	69	1			43
04	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	70	99	1			14
05	2666 N	154	-0-	-2512	-0-	76	3	78	9	Y	71	53	1			32
06	2580 X	354	-0-	-2226	-0-	288	3	66	9	Y	60	54	1			38
07	2666 X	417	-0-	-2249	-0-	417	3			Y	-0-	38	1			-0-
*08	2666 X	238	-0-	-2428	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728 X	1249	-0-	-1479	-0-	1223	3	26	9	Y	24	18	1			11
04	2640 X	1476	-0-	-1164	-0-	1459	3	17	9	Y	15	23	1			3
05	2480 X	1624	-0-	-856	-0-	1604	3	20	9	Y	18	13	1			8
06	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1466	3	18	9	Y	16	14	1			10
*07	1519 X	1485	-0-	-34	-0-	1419	3	66	9	Y	60	34	1			36
*08	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1913	3	14	9	Y	13	32	1			17

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914 X	2861	-0-	-53	-0-	2803	3	58	9	Y	53	63	1			40
04	2820 X	2685	-0-	-135	-0-	2635	3	50	9	Y	45	54	1			31
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2754	3	56	9	Y	51	54	1			28
06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2847	3	63	9	Y	57	50	1			35
07	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2816	3	74	9	Y	67	70	1			32
08	2573 N	1958	-0-	-615	-0-	1902	3	56	9	Y	51	45	1			38

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	25	-0-	-1122	-0-	14	3	11	9	Y	10					31
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1161	3	12	9	Y	11	19	1			23
05	496	N	93	-0-	-403	-0-	78	3	15	9	Y	14	17	1			20
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	846	3	8	9	Y	7					27
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1698	3	14	9	Y	13					40
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	3	1	9	Y	1					41

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

03	4774	X	3605	-0-	-1169	-0-	3549	3	56	9	Y	51	38	1			23
04	4620	X	531	-0-	-4089	-0-	491	3	40	9	Y	36	52	1			7
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5448	3	44	9	Y	40	29	1			18
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4369	3	43	9	Y	39	32	1			25
*07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2489	3	164	9	Y	149	83	1			91
*08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5373	3	32	9	Y	29	79	1			41

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

03	1581	N	824	-0-	-757	-0-	791	3	33	9	Y	30	181	1			148
04	2250	N	866	-0-	-1384	-0-	789	3	77	9	Y	70					218
05	2294	N	1809	-0-	-485	-0-	1725	3	84	9	Y	76	176	1			118
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1629	3	41	9	Y	37					155
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2270	3	14	9	Y	13					168
*08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	3	6	9	Y	5					173

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	142	106	1			63
04	3510	X	115	-0-	-3395	-0-	6	3	109	9	Y	99	142	1			20
05	651	X	303	-0-	-348	-0-	190	3	113	9	Y	103	77	1			46
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	46	63	1			29
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2891	3	64	9	Y	58	52	1			44
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1793	3	45	9	Y	41	57	1			28
05	3224	X	1335	-0-	-1889	-0-	1285	3	50	9	Y	45	48	1			25
06	3120	X	2031	-0-	-1089	-0-	1975	3	56	9	Y	51	45	1			31
07	3131	X	1399	-0-	-1732	-0-	1331	3	68	9	Y	62	63	1			30
08	2945	X	2199	-0-	-746	-0-	2147	3	52	9	Y	47	42	1			35

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

03	3100	X	2089	-0-	-1011	-0-	2065	3	24	9	Y	22					74
04	2460	X	2263	-0-	-197	-0-	2227	3	36	9	Y	33	46	1			61
05	2201	X	1872	-0-	-329	-0-	1822	3	50	9	Y	45	47	1			59
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2248	3	23	9	Y	21					80
07	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2181	3	42	9	Y	38					118
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	3	8	9	Y	7					125

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	5					16
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-	10	1			6
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	5	1			1
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					1

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	20	3	17	9	Y	15					41
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	17	26	1			32
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	25	1			8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					22
*08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	3	3	9	Y	3					25

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

03	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3228	3	25	9	Y	23					69
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3483	3	35	9	Y	32	42	1			59
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3925	3	50	9	Y	45	45	1			59
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3857	3	22	9	Y	20					79
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4708	3	43	9	Y	39					118
*08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3479	3	9	9	Y	8					126

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

03	19034	X	5209	-0-	-13825	-0-	4652	3	557	9	Y	506	638	1			32
04	9810	X	6422	-0-	-3388	-0-	5917	3	505	9	Y	459	458	1			33
05	8029	X	4046	-0-	-3983	-0-	3232	3	814	9	Y	740	713	1			60
06	7770	X	6101	-0-	-1669	-0-	5257	3	844	9	Y	767	785	1			42
07	6634	X	5224	-0-	-1410	-0-	4553	3	671	9	Y	610	632	1			20
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	287	296	1			11

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	105	70	1			47
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	64	98	1			13
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	1	3	69	9	Y	63	48	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	44	1			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
*08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	2954	3	639	9	Y	581	483	1			264
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	4707	3	759	9	Y	690	817	1			137
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	3984	3	239	9	Y	217	257	1			97
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4148	3	240	9	Y	218	177	1			138
*07	5642	X	4153	-0-	-1489	-0-	4065	3	88	9	Y	80	169	1			49
*08	5642	X	2673	-0-	-2969	-0-	2589	3	84	9	Y	76	51	1			74

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1273	3	15	9	Y	14	8	1			6
04	3000	N	17491	-0-	14491	14491	16642	3	849	9	Y	772	625	1			153
05	3100	N	12192	-0-	9092	23583	11773	3	419	9	Y	381	364	1			170
06	3000	N	6535	-0-	3535	27118	6311	3	224	9	Y	204	245	1			129
*07	35615	X	8497	-0-	-27118	-0-	8194	3	303	9	Y	275	236	1			168
*08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	49	3	91	9	Y	83	138	1			113

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	164	-0-	-616	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	536	-0-	-270	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	11	157	1			82
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	45					127
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	53					180
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1675	3	41	9	N	37					217
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2477	3	39	9	N	35	161	1			91
*08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1668	3	37	9	N	34					125

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
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	53	173	1			89
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	66					155
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	52	167	1			40
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1504	3	43	9	N	39					79
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2503	3	56	9	N	51					130
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1311	3	21	9	N	19					149

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
03	2666	X	1925	-0-	-741	-0-	1850	3	75	9	N	68					214
04	2580	X	2547	-0-	-33	-0-	2493	3	54	9	N	49	150	1			113
05	2666	X	2037	-0-	-629	-0-	1978	3	59	9	N	54					167
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2751	3	96	9	N	87	159	1			95
07	2635	X	1454	-0-	-1181	-0-	1408	3	46	9	N	42					137
*08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2549	3	52	9	N	47					184

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
03	2944	X	1688	-0-	-1256	-0-	1663	3	25	9	N	23	159	1			31
04	2820	X	383	-0-	-2437	-0-	289	3	94	9	N	85	1	8			115
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					115
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					115
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					115
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1	1	8			115

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
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	32	159	1			50
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	30					80
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	39					119
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	919	3	55	9	N	50					169
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1460	3	28	9	N	25					194
*08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2157	3	45	9	N	41	169	1			66

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
03	2542	N	2196	-0-	-346	-0-	2093	3	103	9	N	94	179	1			129
04	2250	N	1992	-0-	-258	-0-	1950	3	42	9	N	38					167
05	2263	N	279	-0-	-1984	-0-	279	3			N	-0-					167
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					167
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					167
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	135	1			35

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
08	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

03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

03	72013	X	-0-	-0-	-72013	-0-					N	-0-					83
04	69690	X	-0-	-0-	-69690	-0-					N	-0-					83
05	59148	X	-0-	-0-	-59148	-0-					N	-0-					83
06	47442	X	47442	-0-	-0-	-0-	47422	2	20	9	N	18	16	1			85
07	67854	X	67854	-0-	-0-	-0-	67626	2	228	9	N	207					292
08	DLQ G-10		41012	-0-	41012	41012	40849	2	163	9	N	148	184	1			256

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	1295	-0-	1295	1295	1049	2	246	9	N	224	346	0			424
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1295					N	NO RPT					424
07	PRTL	PLG	1019	-0-	1019	2314	782	3	237	9	N	215					639
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2314					N	NO RPT					639

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	28985 X	6221	-0-	-22764	-0-	6214	2	7	9	N	6			288
04	27510 X	6214	-0-	-21296	-0-	6214	2			N	-0-			288
05	27404 X	14267	-0-	-13137	-0-	14267	2			N	-0-			288
06	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	22650	2			N	-0-			288
07	29626 X	29626	-0-	-0-	-0-	29626	2			N	-0-			288
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			288

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

03	3658 X	1998	-0-	-1660	-0-	1986	2	12	9	N	11			190
04	3900 X	1986	-0-	-1914	-0-	1986	2			N	-0-			190
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-			190
06	3900 X	1405	-0-	-2495	-0-	1405	2			N	-0-			190
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-			190
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

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

03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-			131
04	3600 X	3452	-0-	-148	-0-	3452	3			N	-0-			131
05	3720 X	3513	-0-	-207	-0-	3513	3			N	-0-			131
06	3600 X	3462	-0-	-138	-0-	3458	3	4	9	N	4			135
07	3720 X	3467	-0-	-253	-0-	3467	3			N	-0-			135
08	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	3394	3			N	-0-			135

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

03	12617 X	6609	-0-	-6008	-0-	6609	3			N	-0-			89
04	9690 X	7300	-0-	-2390	-0-	7300	3			N	-0-			89
05	9145 X	1187	-0-	-7958	-0-	1187	3			N	-0-			89
06	7200 X	4797	-0-	-2403	-0-	4797	3			N	-0-			89
07	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	3			N	-0-			89
08	7533 X	6318	-0-	-1215	-0-	6318	3			N	-0-			89

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	2232 N	1965	-0-	-267	-0-	1965	3			N	-0-			-0-
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-			-0-
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-			-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
07	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	1943	3			N	-0-			-0-
08	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1940	3			N	-0-			-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					7
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					7
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					7
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					7
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					7
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION LAKE (YATES) 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
HARRIS, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 069659 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 3046 RRCID -> 217726 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4070 - 4076

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2	N	-0-			-0-
04	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-			-0-
05	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	N	-0-			-0-
06	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-			-0-
07	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-			-0-
*08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2	N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4216	X	3188	-0-	-1028	-0-	44	1	3144	2	N	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3060	-0-	-443	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2891	-0-	-612	-0-	2891	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	21328	X	18739	-0-	-2589	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	17493	-0-	-3147	-0-	17493	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	14848	-0-	-4713	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	16341	-0-	-2589	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
07	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	19920	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	18531	-0-	-193	-0-	18531	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) //CONT.// 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2015 N	697	-0-	-1318	-0-	697 2		N	-0-			-0-
04	1950 N	34	-0-	-1916	-0-	34 2		N	-0-			-0-
05	2015 N	790	-0-	-1225	-0-	790 2		N	-0-			-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			-0-
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-			-0-
*08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	860 1	1335 2	N	-0-			-0-
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	860 1	1265 2	N	-0-			-0-
05	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	860 1	1144 2	N	-0-			-0-
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	860 1	1262 2	N	-0-			-0-
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	860 1	1224 2	N	-0-			-0-
*08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	860 1	1267 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
03	4216 #	3040	-0-	-1176	-0-	42 1	2998 2	N	-0-			-0-
04	4080 #	2667	-0-	-1413	-0-	2667 2		N	-0-			-0-
05	5394 #	2749	-0-	-2645	-0-	2749 2		N	-0-			-0-
06	5220 #	1944	-0-	-3276	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
07	5394 #	1858	-0-	-3536	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
08	3038 #	1774	-0-	-1264	-0-	1774 2		N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
THOMPSON "P" WELL #: 2 RRCID -> 112025 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
06	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877 2		N	-0-			-0-
08	1147 N	982	-0-	-165	-0-	982 2		N	-0-			-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	984	-0-	-256	-0-	984	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

03	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1274	-0-	-196	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	925	-0-	-594	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					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

03	6076	X	5011	-0-	-1065	-0-	5011	3			Y	-0-					8
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			Y	-0-					8
05	6541	X	6188	-0-	-353	-0-	6188	3			Y	-0-					8
06	6330	X	4946	-0-	-1384	-0-	4946	3			Y	-0-					8
07	6541	X	3488	-0-	-3053	-0-	3488	3			Y	-0-					8
08	6200	X	5093	-0-	-1107	-0-	5091	3	2	9	Y	2	2	8			8

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

03	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

TALIAFERRO WELL #: 1 RRCID -> 060492 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

03	INC G-10	2159	-0-	2159	4205	2123	2	36	9	Y	33					42
04	2000 N	2162	-0-	162	4367	2162	2			Y	-0-					42
05	3100 N	2171	-0-	-929	3438	2161	2	10	9	Y	9					51
06	3000 N	2036	-0-	-964	2474	2036	2			Y	-0-					51
07	3100 N	1964	-0-	-1136	1338	1953	2	11	9	Y	10	46	1			15
*08	3100 N	2223	-0-	-877	461	2223	2			Y	-0-					15

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

03	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			Y	-0-					8
04	3090 X	2683	-0-	-407	-0-	2683	3			Y	-0-					8
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			Y	-0-					8
06	3150 X	2633	-0-	-517	-0-	2633	3			Y	-0-					8
07	3255 X	2235	-0-	-1020	-0-	2235	3			Y	-0-					8
08	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	2813	3			Y	-0-					8

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

03	465 N	440	-0-	-25	-0-	437	3	3	9	N	3	114	1			19
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					19
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					19
06	420 N	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					19
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					19
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					19

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 065879 COMPL. DATE 03/28/1976 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
05	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
06	1140 N	648	-0-	-492	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
07	1178 N	446	-0-	-732	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	1147 N	32	-0-	-1115	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	939	-0-	-549	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

03	11687	X	8632	-0-	-3055	-0-	8632	2			N	-0-					317
04	11310	X	9658	-0-	-1652	-0-	9658	2			N	-0-					317
05	11687	X	9553	-0-	-2134	-0-	9553	2			N	-0-					317
06	10620	X	7884	-0-	-2736	-0-	7884	2			N	-0-					317
07	10974	X	6972	-0-	-4002	-0-	6972	2			N	-0-					317
08	9982	X	7739	-0-	-2243	-0-	7739	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

EL WEDO -A- WELL #: 2 RRCID -> 055438 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166

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
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	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
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
*08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	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
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	961	N	656	-0-	-305	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	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
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	972	-0-	-168	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2105	-0-	-145	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	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
03	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	2	N	17	179	1			60
						19	9									
04	660 R	660	-0-	-0-	-0-	100	1	543	2	N	15					75
						17	9									
05	992 #	904	-0-	-88	-0-	100	1	778	2	N	24					99
						26	9									
06	1140 #	526	-0-	-614	-0-	100	1	406	2	N	18					117
						20	9									
07	1178 #	445	-0-	-733	-0-	100	1	323	2	N	20					137
						22	9									
08	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	30					167

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

03	4991 X	4954	-0-	-37	-0-	4953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4830 X	3994	-0-	-836	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4773	-0-	-218	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	4227	-0-	-573	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	2929	-0-	-2031	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*08	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	780 N	713	-0-	-67	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	806 N	559	-0-	-247	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

03	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2773	2	36	9	Y	33					42
04	2460 N	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			Y	-0-					42
05	2542 N	2517	-0-	-25	-0-	2508	2	9	9	Y	8					50
06	2460 N	1899	-0-	-561	-0-	1899	2			Y	-0-					50
07	2387 N	1921	-0-	-466	-0-	1917	2	4	9	Y	4	45	1			9
08	2511 N	2483	-0-	-28	-0-	2483	2			Y	-0-					9

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	N	1	1	8			56
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					56
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8			56
06	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	1412	2			N	-0-					56
07	1643 N	1146	-0-	-497	-0-	1146	2			N	-0-					56
08	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1467	2	2	9	N	2	2	8			56

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

03	T. A.	3634	-0-	3634	6851	3634	2			N	-0-					23
04	9950 X	3099	-0-	-6851	-0-	3099	2			N	-0-					23
05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					23
06	3450 X	3006	-0-	-444	-0-	3006	2			N	-0-					23
07	3565 X	2744	-0-	-821	-0-	2744	2			N	-0-					23
08	T. A.	3326	-0-	3326	3326	3324	2	2	9	N	2	2	8			23

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					41
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					41
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1597	2	23	9	N	21	1	8			61
06	1560 N	1514	-0-	-46	-0-	1513	2	1	9	N	1					62
07	1581 N	1223	-0-	-358	-0-	1182	2	41	9	N	37	77	1			22
08	1612 N	1344	-0-	-268	-0-	1342	2	2	9	N	2	2	8			22

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

03	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	510 N	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	806 N	413	-0-	-393	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	540 N	265	-0-	-275	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					59
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					59
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					59
06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					59
07	2728 X	1963	-0-	-765	-0-	1963	2			N	-0-					59
*08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					59
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					59
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					59
06	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					19
04	1830 N	1826	-0-	-4	-0-	1826	2			N	-0-					19
05	2015 N	1805	-0-	-210	-0-	1805	2			N	-0-					19
06	2040 N	1691	-0-	-349	-0-	1691	2			N	-0-					19
07	1891 N	1230	-0-	-661	-0-	1230	2			N	-0-					19
08	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

CHEYENNE (ATOKA) //CONT.// 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	42315	X	36587	-0-	-5728	-0-	36587	2			N	-0-					23
04	38520	X	37482	-0-	-1038	-0-	37482	2			N	-0-					23
05	38243	X	38243	-0-	-0-	-0-	38243	2			N	-0-					23
06	36960	X	24116	-0-	-12844	-0-	24116	2			N	-0-					23
07	38719	X	36690	-0-	-2029	-0-	36690	2			N	-0-					23
08	38719	X	36996	-0-	-1723	-0-	36996	2			N	-0-					23

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

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
GIEBEL PETROLEUM LTD. 304280
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

03	3100		3032	-0-	-68	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	3135		3135	-0-	-0-	-0-	3134	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100		3032	-0-	-68	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3187		3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
07	3100		3093	-0-	-7	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
08	3100		2871	-0-	-229	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

CLIFFHANGER (WOLFCAMP) 18962 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CASCABEL WELL #: 1 RRCID -> 197925 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6236 - 6256

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 4 RRCID -> 240612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8876 - 8882

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5

COAHOMA, N. (FUSSEL) //CONT.// 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 #	84	-0-	-71	-0-	14	2	70	9	N	64	189	1			97
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	42					139
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	129	187	1			81
06	150 #	121	-0-	-29	-0-	36	2	85	9	N	77					158
07	124 #	28	-0-	-96	-0-	6	2	22	9	N	20					178
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	101	168	1			111

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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

03	713 X	351	-0-	-362	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
05	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
06	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
08	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-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

03	215 N	145	-0-	-70 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	215 N	201	-0-	-14 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COBRA (WOLFCAMP) //CONT.// 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 #	268	-0-	-166	-0-	2 1 1 9	265 2	Y	1			23
04	317 R	317	-0-	-0-	-0-	2 1 4 9	311 2	Y	4	14 1		13
05	491 R	491	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	486 2	Y	1			14
06	411 R	411	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	406 2	Y	1			15
07	387 R	387	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	383 2	Y	1			16
*08	489 R	489	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	484 2	Y	1			17

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 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
03	922 R	922	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	912 2	Y	1			6
04	971 R	971	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9	960 2	Y	2			8
05	734 R	734	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	725 2	Y	2			10
06	659 R	659	-0-	-0-	-0-	6 1 3 9	650 2	Y	3	8 1		5
07	638 R	638	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	631 2	Y	1			6
08	868 #	387	-0-	-481	-0-	3 1 1 9	383 2	Y	1			7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	#	184	-0-	-529	-0-	1 1	1 9	182	2	Y	1					8
04	499	R	499	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	488	2	Y	6	14	1			-0-
05	722	R	722	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	714	2	Y	1					1
06	397	R	397	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	393	2	Y	1					2
07	447	R	447	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	441	2	Y	2					4
*08	433	R	433	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	426	2	Y	3					7

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

03	1563	R	1563	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	1545	2	Y	3					37
04	1548	R	1548	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	1525	2	Y	7					44
05	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	1286	2	Y	7					51
06	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	1044	2	Y	12	27	1			36
07	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	1132	2	Y	3					39
08	1612	#	925	-0-	-687	-0-	9 3	1 9	913	2	Y	3					42

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

03	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	330	#	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*08	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

03	744	#	716	-0-	-28	-0-	707	2	9	9	N	8					171
04	720	#	679	-0-	-41	-0-	675	2	4	9	N	4					175
05	744	#	687	-0-	-57	-0-	680	2	7	9	N	6					181
06	720	#	627	-0-	-93	-0-	625	2	2	9	N	2					183
07	744	#	648	-0-	-96	-0-	645	2	3	9	N	3					186
08	713	#	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					186

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

03	992	#	949	-0-	-43	-0-	943	2	6	9	N	5					197
04	960	#	916	-0-	-44	-0-	901	2	15	9	N	14					211
05	992	#	936	-0-	-56	-0-	934	2	2	9	N	2					213
06	930	#	855	-0-	-75	-0-	852	2	3	9	N	3	182	1			34
07	961	#	654	-0-	-307	-0-	653	2	1	9	N	1					35
08	961	#	301	-0-	-660	-0-	301	2			N	-0-					35

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744 #	696	-0-	-48	-0-	687	2	9	9	N	8					90
04	750 #	681	-0-	-69	-0-	679	2	2	9	N	2					92
05	775 #	692	-0-	-83	-0-	683	2	9	9	N	8					100
06	750 #	627	-0-	-123	-0-	603	2	24	9	N	22					122
07	775 #	600	-0-	-175	-0-	600	2			N	-0-					122
08	713 #	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					122

RAY WELL #: 1 RRCID -> 184059 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7487 - 7986

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - P & A 04-04-13

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

03	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-

BFP BLACK CANYON, LLC 068492
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					232
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	432	3	8	9	N	7					239
05	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					239
06	570 #	332	-0-	-238	-0-	332	3			N	-0-					239
07	589 #	347	-0-	-242	-0-	347	3			N	-0-	162	1			77
08	589 #	232	-0-	-357	-0-	232	3			N	-0-					77

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	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

03	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					153
04	750 #	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					153
05	837 #	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					153
06	810 #	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					153
*07	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					153
*08	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					153

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	R	561	-0-	-0-	-0-	552	3	9	9	N	8					261
04	540	#	401	-0-	-139	-0-	395	3	6	9	N	5					266
05	775	#	350	-0-	-425	-0-	350	3			N	-0-					266
06	750	#	570	-0-	-180	-0-	570	3			N	-0-					266
07	775	#	287	-0-	-488	-0-	273	3	14	9	N	13					279
08	558	#	225	-0-	-333	-0-	225	3			N	-0-	185	1			94

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

03	675	R	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	N	1					20
04	660	#	483	-0-	-177	-0-	483	3			N	-0-					20
05	930	#	428	-0-	-502	-0-	428	3			N	-0-					20
06	900	#	696	-0-	-204	-0-	696	3			N	-0-					20
07	930	#	334	-0-	-596	-0-	333	3	1	9	N	1					21
08	682	#	275	-0-	-407	-0-	275	3			N	-0-					21

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					86
04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					86
05	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					86
06	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					86
*07	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					86
*08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

03	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					376
04	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					376
05	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-	183	1			193
06	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1299	3	10	9	N	9	152	1			50
*07	1770	R	1770	-0-	-0-	-0-	1524	3	246	9	N	224					274
*08	1823	R	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					274

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

03	589	#	328	-0-	-261	-0-	328	3			N	-0-					102
04	570	#	214	-0-	-356	-0-	214	3			N	-0-					102
05	589	#	386	-0-	-203	-0-	386	3			N	-0-					102
06	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					102
*07	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					102
*08	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					102

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

03	496	#	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					92
04	480	#	31	-0-	-449	-0-	31	3			N	-0-					92
05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					92
06	480	#	303	-0-	-177	-0-	303	3			N	-0-					92
07	496	#	243	-0-	-253	-0-	243	3			N	-0-					92
08	496	#	284	-0-	-212	-0-	284	3			N	-0-					92

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

03	1333	#	1081	-0-	-252	-0-	1080	3	1	9	N	1					173
04	1350	#	832	-0-	-518	-0-	832	3			N	-0-					173
05	1395	#	1098	-0-	-297	-0-	1098	3			N	-0-					173
06	1320	#	935	-0-	-385	-0-	935	3			N	-0-					173
07	1364	#	1008	-0-	-356	-0-	1008	3			N	-0-					173
*08	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					173

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492

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
03	1178	#	1120	-0-	-58	-0-	1117	3	3	9	N	3					154
04	840	#	583	-0-	-257	-0-	579	3	4	9	N	4					158
05	1302	#	687	-0-	-615	-0-	686	3	1	9	N	1					159
06	1260	#	862	-0-	-398	-0-	856	3	6	9	N	5					164
07	1302	#	607	-0-	-695	-0-	599	3	8	9	N	7					171
08	1116	#	756	-0-	-360	-0-	738	3	18	9	N	16	164	1			23

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
03	651	#	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	630	#	485	-0-	-145	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	651	#	456	-0-	-195	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	510	#	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	527	#	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*08	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					135
04	330	#	300	-0-	-30	-0-	256	3	44	9	N	40					175
05	341	#	296	-0-	-45	-0-	290	3	6	9	N	5					180
06	300	#	249	-0-	-51	-0-	238	3	11	9	N	10					190
*07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	302	3	17	9	N	15					205
08	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					205

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	240	#	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	240	#	75	-0-	-165	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*07	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*08	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	180	#	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	572	-0-	572	572	572	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	211	-0-	211	783	211	3			N	-0-					-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

03	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					36
04	630 #	462	-0-	-168	-0-	447	2	15	9	Y	14					50
05	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					50
06	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					50
07	651 #	591	-0-	-60	-0-	589	2	2	9	Y	2					52
08	651 #	604	-0-	-47	-0-	600	2	4	9	Y	4					56

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

03	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					39
04	540 #	396	-0-	-144	-0-	381	2	15	9	Y	14					53
05	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					53
06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					53
07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	Y	3					56
*08	615 R	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	Y	3					59

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

03	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					11
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					11
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					11
06	120 #	23	-0-	-97	-0-	20	2	3	9	Y	3					14
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	173	2	17	9	Y	15					29
*08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					29

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1395 #	1092	-0-	-303	-0-	85	1	956	3	Y	14	14	0			1
						36	4	15	9							
*02	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	77	1	1071	3	Y	11	12	0			-0-
						28	4	12	9							
*03	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	3	Y	17	16	0			1
						28	4	19	9							
*04	1050 #	752	-0-	-298	-0-	46	1	518	3	Y	6	7	0			-0-
						181	4	7	9							
*05	1209 #	1128	-0-	-81	-0-	79	1	1011	3	Y	12	11	0			1
						25	4	13	9							
*06	1170 #	700	-0-	-470	-0-	46	1	618	3	Y	14	14	0			1
						21	4	15	9							
*07	1209 #	919	-0-	-290	-0-	59	1	818	3	Y	16	16	0			1
						24	4	18	9							
08	1116 #	644	-0-	-472	-0-	43	1	579	3	Y	16	16	0			1
						4	4	18	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

*01	620 #	569	-0-	-51	-0-	64	1	487	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*02	560 #	533	-0-	-27	-0-	52	1	461	3	Y	7	7	0			-0-
						12	4	8	9							
*03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	67	1	613	3	Y	18	17	0			1
						16	4	20	9							
*04	540 #	401	-0-	-139	-0-	40	1	263	3	Y	5	6	0			-0-
						92	4	6	9							
*05	589 #	573	-0-	-16	-0-	59	1	498	3	Y	4	4	0			-0-
						12	4	4	9							
*06	600 #	581	-0-	-19	-0-	52	1	505	3	Y	6	6	0			-0-
						17	4	7	9							
*07	620 #	553	-0-	-67	-0-	56	1	476	3	Y	5	5	0			-0-
						15	4	6	9							
08	620 #	530	-0-	-90	-0-	61	1	462	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*01	372 #	264	-0-	-108	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*02	336 #	326	-0-	-10	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	372 #	349	-0-	-23	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*04	330 #	218	-0-	-112	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
						53	4									
*05	372 #	328	-0-	-44	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*06	360 #	220	-0-	-140	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*07	372 #	243	-0-	-129	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	341 #	144	-0-	-197	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	#	273	-0-	-130	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	364	#	336	-0-	-28	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	403	#	360	-0-	-43	-0-	23	1	328	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	330	#	224	-0-	-106	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
*05	372	#	335	-0-	-37	-0-	24	1	303	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	360	#	229	-0-	-131	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	372	#	261	-0-	-111	-0-	17	1	237	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	372	#	264	-0-	-108	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

*01	744	#	542	-0-	-202	-0-	43	1	481	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	693	R	693	-0-	-0-	-0-	45	1	632	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*03	744	R	744	-0-	-0-	-0-	47	1	678	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*04	660	#	461	-0-	-199	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					-0-
							112	4									
*05	775	#	685	-0-	-90	-0-	49	1	621	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*06	750	#	496	-0-	-254	-0-	33	1	448	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	775	#	564	-0-	-211	-0-	37	1	512	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	744	#	476	-0-	-268	-0-	33	1	440	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

*01	589	#	407	-0-	-182	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	532	#	499	-0-	-33	-0-	33	1	454	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	589	#	533	-0-	-56	-0-	34	1	485	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	510	#	332	-0-	-178	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
							81	4									
*05	558	#	496	-0-	-62	-0-	35	1	450	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	540	#	397	-0-	-143	-0-	27	1	357	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	558	#	522	-0-	-36	-0-	35	1	473	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	527	#	444	-0-	-83	-0-	31	1	409	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	#	377	-0-	-26	-0-	30	1	334	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	364	#	338	-0-	-26	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	403	#	355	-0-	-48	-0-	23	1	323	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	390	#	205	-0-	-185	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
*05	403	#	336	-0-	-67	-0-	24	1	304	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	360	#	325	-0-	-35	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	372	#	346	-0-	-26	-0-	23	1	313	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*08	352	R	352	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

*01	403	#	399	-0-	-4	-0-	31	1	354	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	364	#	358	-0-	-6	-0-	23	1	327	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	403	#	375	-0-	-28	-0-	24	1	342	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	390	#	216	-0-	-174	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
							53	4									
*05	403	#	355	-0-	-48	-0-	25	1	322	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	390	#	343	-0-	-47	-0-	23	1	310	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	403	#	367	-0-	-36	-0-	24	1	333	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*08	414	R	414	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

*01	434	#	388	-0-	-46	-0-	31	1	344	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	392	#	349	-0-	-43	-0-	23	1	318	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	403	#	365	-0-	-38	-0-	23	1	333	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	390	#	208	-0-	-182	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
*05	403	#	337	-0-	-66	-0-	24	1	305	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	390	#	325	-0-	-65	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	372	#	333	-0-	-39	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	372	#	358	-0-	-14	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	#	393	-0-	-41	-0-	31	1	349	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	392	#	354	-0-	-38	-0-	23	1	323	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	403	#	370	-0-	-33	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	390	#	212	-0-	-178	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
*05	403	#	341	-0-	-62	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	390	#	329	-0-	-61	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	403	#	348	-0-	-55	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	386	R	386	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	#	574	-0-	-15	-0-	45	1	509	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*02	532	#	519	-0-	-13	-0-	33	1	472	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	589	#	544	-0-	-45	-0-	35	1	495	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	570	#	314	-0-	-256	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
							77	4									
*05	589	#	505	-0-	-84	-0-	36	1	458	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	570	#	486	-0-	-84	-0-	34	1	437	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	589	#	509	-0-	-80	-0-	34	1	461	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	558	#	488	-0-	-70	-0-	34	1	451	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62	#	60	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	56	#	40	-0-	-16	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	62	#	42	-0-	-20	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	60	#	47	-0-	-13	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*05	62	#	43	-0-	-19	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155 #	150	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*02	140 #	99	-0-	-41	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	155 #	121	-0-	-34	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	150 #	99	-0-	-51	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*05	155 #	89	-0-	-66	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	150 #	139	-0-	-11	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

*01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*02	140 #	105	-0-	-35	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	155 #	131	-0-	-24	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	150 #	148	-0-	-2	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
*05	155 #	122	-0-	-33	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

*01	217 #	167	-0-	-50	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*02	196 #	106	-0-	-90	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	186 #	131	-0-	-55	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	180 #	150	-0-	-30	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
*05	186 #	124	-0-	-62	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	#	220	-0-	-28	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	224	#	143	-0-	-81	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	248	#	176	-0-	-72	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	195	R	195	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
*05	217	#	160	-0-	-57	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	259	R	259	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	#	101	-0-	-23	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	112	#	66	-0-	-46	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	124	#	79	-0-	-45	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	120	#	93	-0-	-27	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*05	124	#	79	-0-	-45	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 10 RRCID -> 148878 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	#	212	-0-	-5	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	196	#	143	-0-	-53	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	217	#	174	-0-	-43	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	210	#	193	-0-	-17	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
*05	217	#	158	-0-	-59	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	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
*01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	196 #	150	-0-	-46	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	217 #	181	-0-	-36	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*04	210 #	195	-0-	-15	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
						47	4									
*05	217 #	168	-0-	-49	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	217 #	185	-0-	-32	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

*01	155 #	153	-0-	-2	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*02	140 #	101	-0-	-39	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	155 #	123	-0-	-32	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	150 #	135	-0-	-15	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
*05	155 #	112	-0-	-43	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

*01	310 #	306	-0-	-4	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*02	280 #	202	-0-	-78	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	310 #	245	-0-	-65	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*04	300 #	259	-0-	-41	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
						63	4									
*05	310 #	219	-0-	-91	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*06	314 R	314	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
08	279 #	247	-0-	-32	-0-	17	1	228	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310 #	244	-0-	-66	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*04	270 #	223	-0-	-47	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
						55	4									
*05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	330 #	200	-0-	-130	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*07	341 #	190	-0-	-151	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	372 #	153	-0-	-219	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*01	217 #	63	-0-	-154	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*02	140 #	23	-0-	-117	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	155 #	34	-0-	-121	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	60 #	42	-0-	-18	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

*01	372 #	101	-0-	-271	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*02	224 #	173	-0-	-51	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	248 #	102	-0-	-146	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	240 #	63	-0-	-177	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*05	217 #	162	-0-	-55	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*06	180 #	137	-0-	-43	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*07	660 R	660	-0-	-0-	-0-	44	1	596	3	Y	2	2	0			-0-
						18	4	2	9							
*08	582 R	582	-0-	-0-	-0-	40	1	536	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	#	75	-0-	-49	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	62	#	61	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	60	#	25	-0-	-35	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*05	93	#	41	-0-	-52	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	214	R	214	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

*01	217	#	188	-0-	-29	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	210	#	173	-0-	-37	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	240	#	192	-0-	-48	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	279	#	250	-0-	-29	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

*01	403	#	365	-0-	-38	-0-	28	1	315	3	Y	9	8	0			1
							12	4	10	9							
*02	364	#	347	-0-	-17	-0-	21	1	291	3	Y	25	25	0			1
							7	4	28	9							
*03	403	#	132	-0-	-271	-0-	8	1	120	3	Y	1	2	0			-0-
							3	4	1	9							
*04	390	#	37	-0-	-353	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*05	403	#	108	-0-	-295	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	360	#	160	-0-	-200	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	372	#	198	-0-	-174	-0-	13	1	178	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403 #	302	-0-	-101	-0-	24	1	267	3	Y	1	1	0			-0-
						10	4	1	9							
*02	364 #	276	-0-	-88	-0-	18	1	246	3	Y	5	5	0			-0-
						6	4	6	9							
*03	403 #	298	-0-	-105	-0-	19	1	271	3	Y	1	1	0			-0-
						7	4	1	9							
*04	330 #	215	-0-	-115	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
						53	4									
*05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*06	685 R	685	-0-	-0-	-0-	46	1	618	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*07	588 R	588	-0-	-0-	-0-	39	1	533	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*08	622 R	622	-0-	-0-	-0-	43	1	575	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

*01	775 R	775	-0-	-0-	-0-	60	1	680	3	Y	9	8	0			1
						25	4	10	9							
*02	715 R	715	-0-	-0-	-0-	45	1	625	3	Y	25	25	0			1
						17	4	28	9							
*03	589 #	516	-0-	-73	-0-	33	1	465	3	Y	5	6	0			-0-
						12	4	6	9							
*04	840 #	307	-0-	-533	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
						75	4									
*05	868 #	390	-0-	-478	-0-	28	1	353	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*06	780 #	406	-0-	-374	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*07	806 #	213	-0-	-593	-0-	14	1	192	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
08	527 #	179	-0-	-348	-0-	12	1	165	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	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
*01	465	#	308	-0-	-157	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	420	#	301	-0-	-119	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	434	#	388	-0-	-46	-0-	25	1	354	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	390	#	207	-0-	-183	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
*05	341	#	269	-0-	-72	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	594	R	594	-0-	-0-	-0-	40	1	536	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*07	744	R	744	-0-	-0-	-0-	49	1	675	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*08	503	R	503	-0-	-0-	-0-	35	1	465	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

*01	699	R	699	-0-	-0-	-0-	83	1	594	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*02	644	R	644	-0-	-0-	-0-	65	1	565	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	593	R	593	-0-	-0-	-0-	63	1	516	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	750	#	397	-0-	-353	-0-	39	1	265	3	Y	-0-					-0-
							93	4									
*05	713	#	661	-0-	-52	-0-	63	1	584	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*06	690	#	600	-0-	-90	-0-	60	1	523	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*07	713	#	499	-0-	-214	-0-	52	1	434	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	651	#	368	-0-	-283	-0-	44	1	322	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

*01	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	87	1	981	3	Y	17	17	0			1
							37	4	19	9							
*02	965	R	965	-0-	-0-	-0-	61	1	858	3	Y	22	22	0			1
							22	4	24	9							
*03	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	67	1	951	3	Y	21	21	0			1
							25	4	23	9							
*04	930	#	689	-0-	-241	-0-	42	1	473	3	Y	7	8	0			-0-
							166	4	8	9							
*05	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	75	1	952	3	Y	16	15	0			1
							22	4	18	9							
*06	930	#	469	-0-	-461	-0-	31	1	412	3	Y	11	12	0			-0-
							14	4	12	9							
*07	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	#	736	-0-	-225	-0-	50	1	663	3	Y	17	16	0			1
							4	4	19	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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
*01	502	R	502	-0-	-0-	-0-	39	1	446	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	465	#	372	-0-	-93	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	360	#	195	-0-	-165	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
*05	372	#	368	-0-	-4	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	372	#	348	-0-	-24	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

*01	248	#	137	-0-	-111	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	196	#	134	-0-	-62	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	186	#	82	-0-	-104	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	180	#	41	-0-	-139	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*05	155	#	59	-0-	-96	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	150	#	92	-0-	-58	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	419	R	419	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	445	R	445	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
*01	279 #	223	-0-	-56	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	252 #	218	-0-	-34	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	279 #	269	-0-	-10	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*04	240 #	138	-0-	-102	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
						34	4									
*05	248 #	187	-0-	-61	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*06	270 #	264	-0-	-6	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*07	433 R	433	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

*01	403 #	171	-0-	-232	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*02	364 #	167	-0-	-197	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	372 #	368	-0-	-4	-0-	24	1	335	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*04	300 #	207	-0-	-93	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
						50	4									
*05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*06	300 #	297	-0-	-3	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*07	310 #	262	-0-	-48	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	310 #	257	-0-	-53	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

*01	248 #	120	-0-	-128	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*02	224 #	117	-0-	-107	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	248 #	161	-0-	-87	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*04	210 #	83	-0-	-127	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*05	186 #	115	-0-	-71	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	150	#	97	-0-	-53	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*05	248	#	194	-0-	-54	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	240	#	157	-0-	-83	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	248	#	106	-0-	-142	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	186	#	126	-0-	-60	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149788 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

*01	620	#	557	-0-	-63	-0-	63	1	477	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	560	#	444	-0-	-116	-0-	44	1	389	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	620	#	496	-0-	-124	-0-	47	1	433	3	Y	3	3	0			-0-
							13	4	3	9							
*04	600	#	336	-0-	-264	-0-	34	1	218	3	Y	6	6	0			-0-
							77	4	7	9							
*05	620	#	579	-0-	-41	-0-	59	1	499	3	Y	8	8	0			-0-
							12	4	9	9							
*06	540	#	457	-0-	-83	-0-	41	1	399	3	Y	2	2	0			-0-
							15	4	2	9							
*07	496	#	406	-0-	-90	-0-	42	1	353	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	589	#	411	-0-	-178	-0-	47	1	361	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	#	543	-0-	-77	-0-	61	1	465	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	560	#	433	-0-	-127	-0-	43	1	380	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	620	#	453	-0-	-167	-0-	44	1	398	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	600	#	269	-0-	-331	-0-	27	1	179	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
*05	589	#	499	-0-	-90	-0-	52	1	436	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	540	#	446	-0-	-94	-0-	40	1	393	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	465	#	428	-0-	-37	-0-	44	1	373	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	496	#	434	-0-	-62	-0-	50	1	382	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*01	434	#	338	-0-	-96	-0-	40	1	287	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	392	#	380	-0-	-12	-0-	39	1	332	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	434	#	356	-0-	-78	-0-	38	1	310	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	360	#	268	-0-	-92	-0-	27	1	178	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
*05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	467	R	467	-0-	-0-	-0-	47	1	405	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	440	R	440	-0-	-0-	-0-	45	1	383	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	341	#	312	-0-	-29	-0-	38	1	273	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*01	713	#	560	-0-	-153	-0-	66	1	476	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	644	#	633	-0-	-11	-0-	64	1	554	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	713	#	615	-0-	-98	-0-	65	1	535	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*04	600	#	386	-0-	-214	-0-	38	1	258	3	Y	-0-					-0-
							90	4									
*05	620	#	461	-0-	-159	-0-	44	1	407	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	600	#	407	-0-	-193	-0-	41	1	354	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	620	#	440	-0-	-180	-0-	46	1	382	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	620	#	339	-0-	-281	-0-	41	1	295	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403 #	398	-0-	-5	-0-	45	1	340	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*02	364 #	345	-0-	-19	-0-	35	1	302	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*04	390 #	270	-0-	-120	-0-	27	1	180	3	Y	-0-					-0-
						63	4									
*05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*06	420 #	367	-0-	-53	-0-	33	1	323	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*07	434 #	411	-0-	-23	-0-	42	1	358	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
08	434 #	421	-0-	-13	-0-	48	1	370	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

*01	651 #	633	-0-	-18	-0-	71	1	541	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*02	588 #	579	-0-	-9	-0-	57	1	509	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*03	755 R	755	-0-	-0-	-0-	72	1	665	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*04	600 #	426	-0-	-174	-0-	43	1	284	3	Y	-0-					-0-
						99	4									
*05	651 #	608	-0-	-43	-0-	63	1	532	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*06	660 #	616	-0-	-44	-0-	56	1	542	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*07	682 #	464	-0-	-218	-0-	47	1	405	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	682 #	351	-0-	-331	-0-	40	1	309	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149798 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

*01	558 #	511	-0-	-47	-0-	58	1	437	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*02	504 #	461	-0-	-43	-0-	46	1	405	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	594 R	594	-0-	-0-	-0-	58	1	522	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*04	480 #	336	-0-	-144	-0-	34	1	224	3	Y	-0-					-0-
						78	4									
*05	509 R	509	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	540 #	475	-0-	-65	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*07	558 #	513	-0-	-45	-0-	52	1	447	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
08	558 #	526	-0-	-32	-0-	60	1	463	3	Y	-0-					-0-
						3	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
*01	589 #	560	-0-	-29	-0-	63	1	479	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*02	543 R	543	-0-	-0-	-0-	52	1	456	3	Y	22	21	0			1
						11	4	24	9							
*03	726 R	726	-0-	-0-	-0-	68	1	621	3	Y	18	18	0			1
						17	4	20	9							
*04	540 #	407	-0-	-133	-0-	41	1	269	3	Y	2	3	0			-0-
						95	4	2	9							
*05	589 #	584	-0-	-5	-0-	61	1	507	3	Y	4	4	0			-0-
						12	4	4	9							
*06	624 R	624	-0-	-0-	-0-	55	1	542	3	Y	7	7	0			-0-
						19	4	8	9							
*07	589 #	558	-0-	-31	-0-	56	1	481	3	Y	5	5	0			-0-
						15	4	6	9							
08	589 #	531	-0-	-58	-0-	61	1	463	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

*01	620 #	592	-0-	-28	-0-	67	1	506	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*02	590 R	590	-0-	-0-	-0-	55	1	482	3	Y	37	36	0			1
						12	4	41	9							
*03	737 R	737	-0-	-0-	-0-	71	1	639	3	Y	9	10	0			-0-
						17	4	10	9							
*04	570 #	416	-0-	-154	-0-	41	1	276	3	Y	2	2	0			-0-
						97	4	2	9							
*05	620 #	596	-0-	-24	-0-	62	1	517	3	Y	4	4	0			-0-
						13	4	4	9							
*06	620 R	620	-0-	-0-	-0-	56	1	543	3	Y	3	3	0			-0-
						18	4	3	9							
*07	688 R	688	-0-	-0-	-0-	70	1	597	3	Y	3	3	0			-0-
						18	4	3	9							
*08	706 R	706	-0-	-0-	-0-	80	1	618	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

*01	403 #	367	-0-	-36	-0-	41	1	314	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*02	364 #	337	-0-	-27	-0-	34	1	296	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	441 R	441	-0-	-0-	-0-	42	1	389	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*04	360 #	249	-0-	-111	-0-	26	1	165	3	Y	-0-					-0-
						58	4									
*05	372 #	365	-0-	-7	-0-	38	1	319	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	390 #	382	-0-	-8	-0-	34	1	337	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	42	1	359	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
08	403 #	392	-0-	-11	-0-	45	1	345	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	#	459	-0-	-37	-0-	52	1	392	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*02	448	#	414	-0-	-34	-0-	41	1	363	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	542	R	542	-0-	-0-	-0-	52	1	476	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	450	#	378	-0-	-72	-0-	38	1	252	3	Y	-0-					-0-
							88	4									
*05	569	R	569	-0-	-0-	-0-	59	1	498	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	613	R	613	-0-	-0-	-0-	54	1	540	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*07	519	R	519	-0-	-0-	-0-	53	1	452	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*08	526	R	526	-0-	-0-	-0-	60	1	462	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
*01	186	#	159	-0-	-27	-0-	18	1	136	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	29	28	0			1
							4	4	32	9							
*03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	9	10	0			-0-
							6	4	10	9							
*04	150	#	147	-0-	-3	-0-	14	1	97	3	Y	3	3	0			-0-
							33	4	3	9							
*05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
*07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	211	R	211	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	44	1	320	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	484	R	484	-0-	-0-	-0-	49	1	424	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	435	R	435	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	300	#	293	-0-	-7	-0-	29	1	195	3	Y	-0-					-0-
							69	4									
*05	566	R	566	-0-	-0-	-0-	54	1	500	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	664	R	664	-0-	-0-	-0-	67	1	578	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*07	608	R	608	-0-	-0-	-0-	63	1	529	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*08	428	R	428	-0-	-0-	-0-	51	1	374	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	#	210	-0-	-100	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	280	#	261	-0-	-19	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	310	#	280	-0-	-30	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	270	#	173	-0-	-97	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*05	279	#	257	-0-	-22	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	270	#	200	-0-	-70	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	279	#	261	-0-	-18	-0-	17	1	237	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	279	#	264	-0-	-15	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	806	#	561	-0-	-245	-0-	44	1	499	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	728	#	688	-0-	-40	-0-	45	1	626	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*03	806	#	739	-0-	-67	-0-	47	1	673	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*04	690	#	450	-0-	-240	-0-	28	1	312	3	Y	-0-					-0-
							110	4									
*05	775	#	651	-0-	-124	-0-	46	1	591	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*06	750	#	518	-0-	-232	-0-	35	1	467	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	775	#	571	-0-	-204	-0-	38	1	517	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	744	#	476	-0-	-268	-0-	33	1	440	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	#	137	-0-	-49	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	168	#	122	-0-	-46	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	155	#	154	-0-	-1	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	120	#	78	-0-	-42	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*05	124	#	77	-0-	-47	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	Y	8	8	0			-0-
							7	4	9	9							
*08	248	R	248	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	273	R	273	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	308	R	308	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	240	#	151	-0-	-89	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*05	248	#	115	-0-	-133	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	429	R	429	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	298	R	298	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*01	124	#	109	-0-	-15	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	112	#	98	-0-	-14	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	203	R	203	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7654 - 8059

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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	#	60	-0-	-95	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	149	R	149	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*05	371	R	371	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	279	#	170	-0-	-109	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

*01	434	#	300	-0-	-134	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	392	#	270	-0-	-122	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	465	#	373	-0-	-92	-0-	24	1	340	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	420	#	276	-0-	-144	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
							67	4									
*05	434	#	352	-0-	-82	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	360	#	252	-0-	-108	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	372	#	209	-0-	-163	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	648	R	648	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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 #: 1 RRCID -> 151382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

*01	620 #	549	-0-	-71	-0-	62	1	470	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	560 #	433	-0-	-127	-0-	43	1	380	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	620 #	457	-0-	-163	-0-	44	1	402	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*04	600 #	276	-0-	-324	-0-	28	1	183	3	Y	-0-					-0-
						65	4									
*05	620 #	502	-0-	-118	-0-	52	1	439	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	540 #	453	-0-	-87	-0-	41	1	399	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*07	465 #	355	-0-	-110	-0-	37	1	308	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
08	496 #	343	-0-	-153	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

*01	496 #	418	-0-	-78	-0-	47	1	357	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*02	448 #	332	-0-	-116	-0-	33	1	292	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	496 #	354	-0-	-142	-0-	34	1	311	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*04	450 #	210	-0-	-240	-0-	21	1	140	3	Y	-0-					-0-
						49	4									
*05	465 #	366	-0-	-99	-0-	38	1	320	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	390 #	317	-0-	-73	-0-	28	1	279	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*07	372 #	314	-0-	-58	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
08	372 #	320	-0-	-52	-0-	36	1	283	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	651	#	575	-0-	-76	-0-	65	1	491	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*02	588	#	458	-0-	-130	-0-	46	1	401	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	651	#	478	-0-	-173	-0-	46	1	420	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	630	#	284	-0-	-346	-0-	29	1	189	3	Y	-0-					-0-
							66	4									
*05	620	#	525	-0-	-95	-0-	54	1	460	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	570	#	452	-0-	-118	-0-	41	1	397	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	496	#	448	-0-	-48	-0-	45	1	391	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	527	#	457	-0-	-70	-0-	52	1	402	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

*01	124	#	98	-0-	-26	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	112	#	111	-0-	-1	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

*01	310	#	112	-0-	-198	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	196	#	127	-0-	-69	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	186	#	173	-0-	-13	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	148	R	148	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248 #	224	-0-	-24	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	26	1	221	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	257 R	257	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*04	240 #	174	-0-	-66	-0-	17	1	117	3	Y	-0-					-0-
						40	4									
*05	347 R	347	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	384 R	384	-0-	-0-	-0-	38	1	335	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*07	295 R	295	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	248 #	226	-0-	-22	-0-	28	1	197	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 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

03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 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

03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 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

03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 6 RRCID -> 152941 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*01	186 #	156	-0-	-30	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	124 #	88	-0-	-36	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	90 #	56	-0-	-34	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	36	34	0			2
						2	4	40	9							
*06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-	2	0			-0-
						3	4									
*07	93 #	79	-0-	-14	-0-	5	1	70	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
*08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 7 RRCID -> 152943 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

*01	713 #	563	-0-	-150	-0-	45	1	500	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*02	504 R	504	-0-	-0-	-0-	33	1	458	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*03	465 R	465	-0-	-0-	-0-	30	1	423	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*04	480 #	336	-0-	-144	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
						82	4									
*05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	39	1	490	3	Y	14	13	0			1
						12	4	15	9							
*06	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	71	1	938	3	Y	-0-	1	0			-0-
						32	4									
*07	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	76	1	1054	3	Y	37	35	0			2
						32	4	41	9							
*08	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	82	1	1084	3	Y	4	6	0			-0-
						8	4	4	9							

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

*01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
						55	4									
*05	403 #	307	-0-	-96	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*06	390 #	273	-0-	-117	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*07	403 #	192	-0-	-211	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	310 #	134	-0-	-176	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 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
*01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	196	R	196	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	210	#	157	-0-	-53	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
*05	217	#	208	-0-	-9	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	312	R	312	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

*01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	34	1	389	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	25	1	357	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	420	#	269	-0-	-151	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
							66	4									
*05	434	#	337	-0-	-97	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	420	#	303	-0-	-117	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	434	#	239	-0-	-195	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	341	#	196	-0-	-145	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

*01	837 #	743	-0-	-94	-0-	83	1	636	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*02	756 #	679	-0-	-77	-0-	68	1	595	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*03	884 R	884	-0-	-0-	-0-	85	1	777	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*04	720 #	569	-0-	-151	-0-	58	1	378	3	Y	-0-					-0-
						133	4									
*05	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	111	1	931	3	Y	3	3	0			-0-
						22	4	3	9							
*06	823 R	823	-0-	-0-	-0-	73	1	724	3	Y	1	1	0			-0-
						25	4	1	9							
*07	806 #	734	-0-	-72	-0-	76	1	639	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
08	806 #	637	-0-	-169	-0-	73	1	560	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 11 RRCID -> 155073 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7998 - 8396

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

*01	651 #	570	-0-	-81	-0-	64	1	487	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*02	588 #	456	-0-	-132	-0-	46	1	400	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	651 #	478	-0-	-173	-0-	46	1	421	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*04	630 #	372	-0-	-258	-0-	37	1	244	3	Y	5	5	0			-0-
						85	4	6	9							
*05	706 R	706	-0-	-0-	-0-	72	1	610	3	Y	8	8	0			-0-
						15	4	9	9							
*06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	53	1	518	3	Y	7	7	0			-0-
						17	4	8	9							
*07	496 #	484	-0-	-12	-0-	49	1	419	3	Y	3	3	0			-0-
						13	4	3	9							
08	651 #	457	-0-	-194	-0-	52	1	402	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

*01	496 #	458	-0-	-38	-0-	52	1	391	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*02	448 #	423	-0-	-25	-0-	42	1	371	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	54	1	486	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*04	450 #	313	-0-	-137	-0-	32	1	208	3	Y	-0-					-0-
						73	4									
*05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	48	1	411	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	43	1	424	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*07	496 #	483	-0-	-13	-0-	50	1	421	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	496 #	463	-0-	-33	-0-	54	1	407	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

*01	434 #	410	-0-	-24	-0-	46	1	351	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*02	392 #	377	-0-	-15	-0-	38	1	330	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	493 R	493	-0-	-0-	-0-	48	1	433	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	29	1	190	3	Y	-0-					-0-
						67	4									
*05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	43	1	359	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	434 R	434	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*07	479 R	479	-0-	-0-	-0-	50	1	417	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	434 #	432	-0-	-2	-0-	49	1	380	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASSCOCK "V" FEE WELL #: 17 RRCID -> 155146 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 5 RRCID -> 155873 COMPL. DATE 12/06/1985 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7353 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

*01	465 #	162	-0-	-303	-0-	12	1	137	3	Y	7	7	0			-0-
						5	4	8	9							
*02	420 #	151	-0-	-269	-0-	9	1	130	3	Y	8	8	0			-0-
						3	4	9	9							
*03	372 #	208	-0-	-164	-0-	13	1	184	3	Y	5	5	0			-0-
						5	4	6	9							
*04	270 #	154	-0-	-116	-0-	9	1	105	3	Y	3	3	0			-0-
						37	4	3	9							
*05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	Y	9	9	0			-0-
						8	4	10	9							
*06	865 R	865	-0-	-0-	-0-	57	1	757	3	Y	23	22	0			1
						26	4	25	9							
*07	736 R	736	-0-	-0-	-0-	47	1	650	3	Y	18	18	0			1
						19	4	20	9							
*08	587 R	587	-0-	-0-	-0-	39	1	521	3	Y	21	21	0			1
						4	4	23	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	#	190	-0-	-275	-0-	14	1	164	3	Y	5	5	0			-0-
							6	4	6	9							
*02	420	#	194	-0-	-226	-0-	12	1	172	3	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
*03	465	#	223	-0-	-242	-0-	14	1	193	3	Y	10	10	0			-0-
							5	4	11	9							
*04	240	#	161	-0-	-79	-0-	10	1	105	3	Y	8	8	0			-0-
							37	4	9	9							
*05	281	R	281	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	9	9	0			-0-
							6	4	10	9							
*06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	7	7	0			-0-
							6	4	8	9							
*07	217	#	216	-0-	-1	-0-	14	1	191	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
08	248	#	233	-0-	-15	-0-	16	1	209	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

*01	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	86	1	965	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*02	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	66	1	925	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*03	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	75	1	1075	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*04	810	#	571	-0-	-239	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					-0-
							139	4									
*05	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	80	1	1026	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*06	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	92	1	1218	3	Y	11	11	0			-0-
							42	4	12	9							
*07	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	81	1	1104	3	Y	153	146	0			7
							33	4	168	9							
*08	914	R	914	-0-	-0-	-0-	61	1	804	3	Y	40	45	0			2
							5	4	44	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

*01	310	#	106	-0-	-204	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	196	#	184	-0-	-12	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	294	R	294	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
							72	4									
*05	696	R	696	-0-	-0-	-0-	49	1	631	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*06	474	R	474	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	310	#	305	-0-	-5	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	496	#	286	-0-	-210	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

*01	620 #	533	-0-	-87	-0-	60	1	456	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	560 #	422	-0-	-138	-0-	43	1	370	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	620 #	439	-0-	-181	-0-	42	1	387	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*04	600 #	262	-0-	-338	-0-	27	1	174	3	Y	-0-					-0-
						61	4									
*05	589 #	486	-0-	-103	-0-	50	1	426	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*06	510 #	415	-0-	-95	-0-	37	1	366	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*07	620 #	374	-0-	-246	-0-	38	1	326	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
08	620 #	366	-0-	-254	-0-	42	1	321	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

*01	496 #	423	-0-	-73	-0-	48	1	361	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*02	448 #	338	-0-	-110	-0-	33	1	297	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	496 #	356	-0-	-140	-0-	34	1	314	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*04	450 #	287	-0-	-163	-0-	29	1	191	3	Y	-0-					-0-
						67	4									
*05	530 R	530	-0-	-0-	-0-	55	1	464	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	473 R	473	-0-	-0-	-0-	42	1	417	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*07	460 R	460	-0-	-0-	-0-	47	1	401	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	496 #	457	-0-	-39	-0-	52	1	402	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	#	441	-0-	-86	-0-	49	1	378	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	476	#	324	-0-	-152	-0-	32	1	285	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	527	#	344	-0-	-183	-0-	33	1	301	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
*04	450	#	220	-0-	-230	-0-	22	1	144	3	Y	4	4	0			-0-
							50	4	4	9							
*05	465	#	429	-0-	-36	-0-	44	1	373	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
*06	420	#	386	-0-	-34	-0-	34	1	333	3	Y	7	7	0			-0-
							11	4	8	9							
*07	372	#	367	-0-	-5	-0-	37	1	314	3	Y	6	6	0			-0-
							9	4	7	9							
08	434	#	343	-0-	-91	-0-	39	1	303	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

*01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	41	1	292	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	47	1	398	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	412	R	412	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	270	#	235	-0-	-35	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
*05	306	R	306	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	36	1	303	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	279	#	238	-0-	-41	-0-	29	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

*01	388	R	388	-0-	-0-	-0-	46	1	329	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	505	R	505	-0-	-0-	-0-	51	1	442	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	458	R	458	-0-	-0-	-0-	49	1	398	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	35	1	233	3	Y	-0-					-0-
							81	4									
*05	661	R	661	-0-	-0-	-0-	64	1	583	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*06	822	R	822	-0-	-0-	-0-	82	1	715	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	768	R	768	-0-	-0-	-0-	80	1	668	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*08	535	R	535	-0-	-0-	-0-	64	1	468	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	837	#	393	-0-	-444	-0-	31	1	349	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	756	#	351	-0-	-405	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	837	#	300	-0-	-537	-0-	19	1	274	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	810	#	239	-0-	-571	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
*05	713	#	601	-0-	-112	-0-	43	1	545	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*06	831	R	831	-0-	-0-	-0-	56	1	750	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	77	1	1049	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*08	631	R	631	-0-	-0-	-0-	44	1	583	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

*01	620	#	536	-0-	-84	-0-	61	1	458	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	560	#	416	-0-	-144	-0-	41	1	366	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	620	#	431	-0-	-189	-0-	42	1	379	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	600	#	258	-0-	-342	-0-	26	1	172	3	Y	-0-					-0-
							60	4									
*05	589	#	478	-0-	-111	-0-	50	1	418	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	510	#	409	-0-	-101	-0-	37	1	360	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	465	#	366	-0-	-99	-0-	37	1	320	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	465	#	366	-0-	-99	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

*01	248	#	188	-0-	-60	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	173	R	173	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	240	#	188	-0-	-52	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	248	#	244	-0-	-4	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	279	#	204	-0-	-75	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	210	#	117	-0-	-93	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*05	217	#	196	-0-	-21	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	210	#	191	-0-	-19	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	217	#	202	-0-	-15	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

*01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	168	#	125	-0-	-43	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	186	#	151	-0-	-35	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	180	#	165	-0-	-15	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
*05	186	#	155	-0-	-31	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	186	#	185	-0-	-1	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	713 #	589	-0-	-124	-0-	67	1	502	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*02	644 #	467	-0-	-177	-0-	46	1	409	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*03	713 #	489	-0-	-224	-0-	47	1	430	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*04	660 #	291	-0-	-369	-0-	29	1	194	3	Y	-0-					-0-
						68	4									
*05	651 #	537	-0-	-114	-0-	56	1	470	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	570 #	459	-0-	-111	-0-	41	1	404	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*07	527 #	434	-0-	-93	-0-	45	1	377	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	527 #	434	-0-	-93	-0-	50	1	381	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

*01	589 #	422	-0-	-167	-0-	33	1	375	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*02	532 #	519	-0-	-13	-0-	34	1	473	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*03	589 #	558	-0-	-31	-0-	36	1	508	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*04	540 #	341	-0-	-199	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
						83	4									
*05	589 #	508	-0-	-81	-0-	36	1	461	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	570 #	402	-0-	-168	-0-	27	1	363	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*07	589 #	449	-0-	-140	-0-	30	1	406	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
08	558 #	450	-0-	-108	-0-	31	1	416	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

*01	589 #	522	-0-	-67	-0-	59	1	446	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	532 #	418	-0-	-114	-0-	42	1	367	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	589 #	437	-0-	-152	-0-	42	1	385	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*04	570 #	260	-0-	-310	-0-	26	1	173	3	Y	-0-					-0-
						61	4									
*05	589 #	476	-0-	-113	-0-	50	1	416	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*06	510 #	423	-0-	-87	-0-	38	1	373	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*07	465 #	392	-0-	-73	-0-	40	1	341	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
08	465 #	388	-0-	-77	-0-	45	1	340	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279 #	253	-0-	-26	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*02	252 #	227	-0-	-25	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	279 #	239	-0-	-40	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*04	270 #	137	-0-	-133	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
*05	279 #	228	-0-	-51	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*06	240 #	220	-0-	-20	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*07	248 #	230	-0-	-18	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

*01	217 #	164	-0-	-53	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*02	196 #	147	-0-	-49	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	186 #	160	-0-	-26	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*04	180 #	116	-0-	-64	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
*05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	186 #	149	-0-	-37	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

*01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*04	240 #	123	-0-	-117	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
*05	217 #	77	-0-	-140	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	240 #	215	-0-	-25	-0-	10	1	138	3	Y	56	54	0			2
						5	4	62	9							
*07	248 #	201	-0-	-47	-0-	13	1	174	3	Y	8	10	0			-0-
						5	4	9	9							
08	248 #	156	-0-	-92	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

STERLING "G" FEE WELL #: 8 RRCID -> 170187 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7645 - 7990

*01	372 #	273	-0-	-99	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*02	336 #	245	-0-	-91	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	341 #	307	-0-	-34	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
						56	4									
*05	383 R	383	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	576 R	576	-0-	-0-	-0-	39	1	520	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*07	401 R	401	-0-	-0-	-0-	26	1	362	3	Y	2	2	0			-0-
						11	4	2	9							
08	310 #	241	-0-	-69	-0-	17	1	219	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

*01	155 #	120	-0-	-35	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*02	140 #	128	-0-	-12	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*04	150 #	110	-0-	-40	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
*05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	29	28	0			1
						5	4	32	9							
*07	155 #	108	-0-	-47	-0-	6	1	82	3	Y	16	16	0			1
						2	4	18	9							
08	155 #	91	-0-	-64	-0-	6	1	76	3	Y	8	9	0			-0-
						9	9									

STERLING "O" FEE WELL #: 7 RRCID -> 170194 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7910 - 8389

*01	527 #	425	-0-	-102	-0-	48	1	363	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*02	476 #	339	-0-	-137	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	527 #	357	-0-	-170	-0-	35	1	314	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*04	480 #	214	-0-	-266	-0-	22	1	142	3	Y	-0-					-0-
						50	4									
*05	496 #	395	-0-	-101	-0-	41	1	346	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	420 #	343	-0-	-77	-0-	31	1	302	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*07	372 #	336	-0-	-36	-0-	34	1	294	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
08	403 #	343	-0-	-60	-0-	40	1	302	3	Y	-0-					-0-
						1	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
*01	752	R	752	-0-	-0-	-0-	89	1	639	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*02	928	R	928	-0-	-0-	-0-	94	1	813	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*03	825	R	825	-0-	-0-	-0-	88	1	717	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*04	600	#	466	-0-	-134	-0-	46	1	311	3	Y	-0-					-0-
							109	4									
*05	620	#	341	-0-	-279	-0-	33	1	300	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	600	#	365	-0-	-235	-0-	37	1	317	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	620	#	369	-0-	-251	-0-	38	1	321	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	620	#	263	-0-	-357	-0-	31	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	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
*01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	353	R	353	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	516	R	516	-0-	-0-	-0-	55	1	448	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	32	1	214	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
*05	570	R	570	-0-	-0-	-0-	55	1	503	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	72	1	627	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	629	R	629	-0-	-0-	-0-	65	1	549	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	428	R	428	-0-	-0-	-0-	52	1	374	3	Y	-0-					-0-
							2	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
*01	1984	#	1920	-0-	-64	-0-	151	1	1698	3	Y	6	7	0			-0-
							64	4	7	9							
*02	2044	#	1807	-0-	-237	-0-	118	1	1636	3	Y	7	7	0			-0-
							45	4	8	9							
*03	2263	#	1872	-0-	-391	-0-	117	1	1668	3	Y	36	35	0			1
							47	4	40	9							
*04	2190	#	1268	-0-	-922	-0-	77	1	860	3	Y	27	27	0			1
							301	4	30	9							
*05	2256	R	2256	-0-	-0-	-0-	159	1	2017	3	Y	29	29	0			1
							48	4	32	9							
*06	2028	R	2028	-0-	-0-	-0-	135	1	1809	3	Y	21	21	0			1
							61	4	23	9							
*07	2015	#	1977	-0-	-38	-0-	129	1	1774	3	Y	17	17	0			1
							55	4	19	9							
08	2263	#	1972	-0-	-291	-0-	136	1	1809	3	Y	13	13	0			1
							13	4	14	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	84	#	61	-0-	-23	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	93	#	79	-0-	-14	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	90	#	88	-0-	-2	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*05	93	#	70	-0-	-23	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	#	103	-0-	-21	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	112	#	65	-0-	-47	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	124	#	79	-0-	-45	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	90	#	85	-0-	-5	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*05	93	#	75	-0-	-18	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	#	188	-0-	-60	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	248	#	209	-0-	-39	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	210	#	124	-0-	-86	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*05	248	#	206	-0-	-42	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	875	R	875	-0-	-0-	-0-	61	1	809	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	#	244	-0-	-35	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	252	#	162	-0-	-90	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	248	#	203	-0-	-45	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	240	#	221	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
*05	248	#	180	-0-	-68	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	248	#	213	-0-	-35	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

*01	558	#	532	-0-	-26	-0-	42	1	472	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*02	504	#	480	-0-	-24	-0-	31	1	437	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	558	#	505	-0-	-53	-0-	32	1	460	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	540	#	287	-0-	-253	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
							70	4									
*05	558	#	471	-0-	-87	-0-	34	1	427	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	510	#	454	-0-	-56	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	527	#	487	-0-	-40	-0-	33	1	441	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*08	551	R	551	-0-	-0-	-0-	38	1	509	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

*01	558	#	467	-0-	-91	-0-	37	1	414	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*02	504	#	405	-0-	-99	-0-	27	1	369	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	558	#	398	-0-	-160	-0-	25	1	363	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	300	#	294	-0-	-6	-0-	18	1	204	3	Y	1	1	0			-0-
							71	4	1	9							
*05	470	R	470	-0-	-0-	-0-	33	1	423	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
*06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	387	R	387	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	383	R	383	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403 #	291	-0-	-112	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*02	364 #	354	-0-	-10	-0-	23	1	322	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	403 #	374	-0-	-29	-0-	23	1	341	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*04	360 #	232	-0-	-128	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
						57	4									
*05	403 #	340	-0-	-63	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*06	390 #	260	-0-	-130	-0-	18	1	235	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*07	403 #	320	-0-	-83	-0-	22	1	289	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
08	372 #	317	-0-	-55	-0-	22	1	292	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

*01	341 #	245	-0-	-96	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	279 #	213	-0-	-66	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*04	240 #	148	-0-	-92	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
*05	341 #	248	-0-	-93	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*06	330 #	177	-0-	-153	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*07	341 #	254	-0-	-87	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
08	248 #	228	-0-	-20	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

*01	558 #	525	-0-	-33	-0-	41	1	467	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	504 #	471	-0-	-33	-0-	31	1	429	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*03	527 #	494	-0-	-33	-0-	32	1	450	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*04	510 #	282	-0-	-228	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
						69	4									
*05	527 #	494	-0-	-33	-0-	35	1	448	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	510 #	479	-0-	-31	-0-	32	1	433	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*07	527 #	498	-0-	-29	-0-	33	1	451	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	39	1	510	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	354	R	354	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	401	R	401	-0-	-0-	-0-	44	1	348	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
*05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	760	R	760	-0-	-0-	-0-	76	1	661	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*07	556	R	556	-0-	-0-	-0-	58	1	483	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	357	R	357	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

*01	310	#	89	-0-	-221	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	84	#	77	-0-	-7	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	244	R	244	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527 R	527	-0-	-0-	-0-	62	1	448	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	708 R	708	-0-	-0-	-0-	72	1	620	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*03	580 R	580	-0-	-0-	-0-	62	1	505	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*04	420 #	336	-0-	-84	-0-	34	1	224	3	Y	-0-					-0-
						78	4									
*05	480 R	480	-0-	-0-	-0-	46	1	424	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*06	483 R	483	-0-	-0-	-0-	49	1	420	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*07	492 R	492	-0-	-0-	-0-	51	1	428	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
08	434 #	350	-0-	-84	-0-	42	1	305	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

*01	916 R	916	-0-	-0-	-0-	72	1	813	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
*02	809 R	809	-0-	-0-	-0-	53	1	736	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*03	796 R	796	-0-	-0-	-0-	50	1	726	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*04	630 #	453	-0-	-177	-0-	28	1	315	3	Y	-0-					-0-
						110	4									
*05	765 R	765	-0-	-0-	-0-	55	1	693	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*06	685 R	685	-0-	-0-	-0-	47	1	617	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*07	651 #	609	-0-	-42	-0-	40	1	552	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
08	651 #	571	-0-	-80	-0-	40	1	527	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 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
*01	527	#	369	-0-	-158	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	476	#	465	-0-	-11	-0-	30	1	424	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	527	#	499	-0-	-28	-0-	32	1	455	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	450	#	304	-0-	-146	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
							74	4									
*05	527	#	454	-0-	-73	-0-	32	1	412	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	510	#	361	-0-	-149	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	527	#	339	-0-	-188	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	496	#	317	-0-	-179	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	#	252	-0-	-89	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	308	#	289	-0-	-19	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	341	#	307	-0-	-34	-0-	20	1	280	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	300	#	192	-0-	-108	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
*05	310	#	286	-0-	-24	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	300	#	225	-0-	-75	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	310	#	262	-0-	-48	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	310	#	239	-0-	-71	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	#	310	-0-	-124	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	392	#	381	-0-	-11	-0-	25	1	348	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	434	#	408	-0-	-26	-0-	26	1	372	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	390	#	254	-0-	-136	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
*05	434	#	373	-0-	-61	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	420	#	298	-0-	-122	-0-	20	1	269	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	434	#	321	-0-	-113	-0-	21	1	291	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	403	#	273	-0-	-130	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	#	284	-0-	-119	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	364	#	345	-0-	-19	-0-	23	1	314	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	403	#	365	-0-	-38	-0-	23	1	333	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	360	#	227	-0-	-133	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
*05	372	#	341	-0-	-31	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	360	#	264	-0-	-96	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	372	#	274	-0-	-98	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	372	#	265	-0-	-107	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

*01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	240	#	163	-0-	-77	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
*05	310	#	306	-0-	-4	-0-	22	1	277	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	300	#	177	-0-	-123	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	310	#	96	-0-	-214	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	310	#	150	-0-	-160	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

*01	744	#	657	-0-	-87	-0-	52	1	583	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*02	672	#	564	-0-	-108	-0-	37	1	514	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	682	#	592	-0-	-90	-0-	38	1	540	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	660	#	340	-0-	-320	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
							83	4									
*05	682	#	558	-0-	-124	-0-	40	1	506	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	630	#	539	-0-	-91	-0-	36	1	487	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	620	#	530	-0-	-90	-0-	35	1	480	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	589	#	555	-0-	-34	-0-	39	1	512	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	#	380	-0-	-178	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	504	#	467	-0-	-37	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	558	#	502	-0-	-56	-0-	32	1	458	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	480	#	309	-0-	-171	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
*05	527	#	456	-0-	-71	-0-	33	1	413	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	510	#	367	-0-	-143	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	527	#	427	-0-	-100	-0-	28	1	387	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	496	#	397	-0-	-99	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

*01	340	R	340	-0-	-0-	-0-	40	1	289	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	46	1	399	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	306	R	306	-0-	-0-	-0-	33	1	266	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	270	#	202	-0-	-68	-0-	20	1	135	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
*05	349	R	349	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	43	1	375	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	443	R	443	-0-	-0-	-0-	46	1	385	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	305	R	305	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 1 RRCID -> 256664 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7863 - 8231

*01	217	#	56	-0-	-161	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	112	#	63	-0-	-49	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
*05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	62	#	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-

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
*01	651 #	343	-0-	-308	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*02	588 #	334	-0-	-254	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	620 #	413	-0-	-207	-0-	26	1	377	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*04	540 #	187	-0-	-353	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
						45	4									
*05	465 #	248	-0-	-217	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*06	390 #	356	-0-	-34	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*07	403 R	403	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
08	403 #	333	-0-	-70	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CODY ENERGY LLC 164455
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-			-0-
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-			-0-
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2	N	-0-			-0-
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-			-0-
08	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-			-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-			-0-
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-			-0-
05	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-			-0-
06	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-			-0-
07	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-			-0-
*08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

03	868 #	772	-0-	-96	-0-	772	3	N	-0-			-0-
04	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			-0-
05	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
06	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-			-0-
07	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-			-0-
08	775 #	741	-0-	-34	-0-	741	3	N	-0-			-0-

H & B WATER HAULERS 340099
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

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
03	496	#	467	-0-	-29	-0-	464	2	3	9	N	3					63
04	494	R	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	N	3					66
05	501	R	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3					69
06	480	#	476	-0-	-4	-0-	473	2	3	9	N	3					72
07	496	#	486	-0-	-10	-0-	483	2	3	9	N	3					75
08	496	#	457	-0-	-39	-0-	454	2	3	9	N	3					78

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	#	707	-0-	-223	-0-	707	2			Y	-0-					86
04	870	#	461	-0-	-409	-0-	461	2			Y	-0-					86
05	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					86
06	840	#	818	-0-	-22	-0-	818	2			Y	-0-					86
07	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					86
*08	874	R	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					86

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390	#	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	#	51	-0-	-339	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	403	#	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	403	#	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 7 RRCID -> 134554 COMPL. DATE 11/18/1987 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7494 - 7713

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 8 RRCID -> 134555 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7463 - 7876

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	5	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

*09	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*11	150 #	96	-0-	-54	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*12	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3		N	-0-			-0-
01	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	270 #	76	-0-	-194	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*10	279 #	176	-0-	-103	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*11	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	3		N	-0-			-0-
*12	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	310 #	246	-0-	-64	-0-	246	3		N	-0-			-0-
06	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			-0-
07	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3		N	-0-			-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

*09	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
*10	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
*11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
*12	651 #	649	-0-	-2	-0-	649	3		N	-0-			-0-
01	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
02	616 #	594	-0-	-22	-0-	594	3		N	-0-			-0-
03	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
04	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
05	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
*08	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

*09	240 #	157	-0-	-83	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*10	248 #	141	-0-	-107	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*12	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	168 #	167	-0-	-1	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	496 #	162	-0-	-334	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	300 #	239	-0-	-61	-0-	239	3		N	-0-			-0-
*10	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
*11	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
*12	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
01	341 #	297	-0-	-44	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	308 #	229	-0-	-79	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
04	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
06	510 #	396	-0-	-114	-0-	396	3		N	-0-			-0-
07	527 #	426	-0-	-101	-0-	426	3		N	-0-			-0-
08	527 #	314	-0-	-213	-0-	314	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

*09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*10	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*11	240 #	71	-0-	-169	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*12	248 #	102	-0-	-146	-0-	102	3		N	-0-			-0-
01	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	140 #	105	-0-	-35	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	155 #	66	-0-	-89	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	120 #	30	-0-	-90	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
PRICE 17 WELL #: 1 RRCID -> 069119 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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
*09	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
*10	434 #	404	-0-	-30	-0-	404	3		N	-0-			-0-
*11	570 #	405	-0-	-165	-0-	405	3		N	-0-			-0-
*12	589 #	377	-0-	-212	-0-	377	3		N	-0-			-0-
01	589 #	346	-0-	-243	-0-	346	3		N	-0-			-0-
02	448 #	347	-0-	-101	-0-	347	3		N	-0-			-0-
03	434 #	298	-0-	-136	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
05	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
*08	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
*10	341 #	301	-0-	-40	-0-	301	3		N	-0-			-0-
*11	330 #	283	-0-	-47	-0-	283	3		N	-0-			-0-
*12	341 #	299	-0-	-42	-0-	299	3		N	-0-			-0-
01	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02	308 #	279	-0-	-29	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
04	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
05	310 #	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
06	330 #	270	-0-	-60	-0-	270	3		N	-0-			-0-
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
08	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RW FOSTER 17 WELL #: 1 RRCID -> 079308 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906

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

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

*09	180	#	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					1
*10	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					1
*11	120	#	79	-0-	-41	-0-	78	3	1	9	N	1					2
*12	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					2
01	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					2
02	84	#	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					2
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					2
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					2
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					2
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	N	1					3
07	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					3
*08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					3

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

*09	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*11	210	#	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	217	#	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	196	#	145	-0-	-51	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	150	#	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

*09	810	#	661	-0-	-149	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*10	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*11	810	#	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*12	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	837	#	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	756	#	697	-0-	-59	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	837	#	648	-0-	-189	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	837	#	752	-0-	-85	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	750	#	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	775	#	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	744	#	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*10	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*11	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*12	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	504	#	496	-0-	-8	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	558	#	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		525	-0-	525	525	525	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		636	-0-	636	1161	636	3			N	-0-					-0-
06	1765	R	604	-0-	-1161	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*08	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*10	682	#	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*11	660	#	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*12	682	#	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	682	#	555	-0-	-127	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	616	#	503	-0-	-113	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	600	#	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	806	#	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

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

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*10	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*11	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	150 #	87	-0-	-63	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*10	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*11	120 #	64	-0-	-56	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	108	-0-	108	222	108	3		N	-0-			-0-
06	355 R	133	-0-	-222	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

*09	690 #	677	-0-	-13	-0-	677	3		N	-0-			-0-
*10	713 #	669	-0-	-44	-0-	669	3		N	-0-			-0-
*11	660 #	597	-0-	-63	-0-	597	3		N	-0-			-0-
*12	713 #	637	-0-	-76	-0-	637	3		N	-0-			-0-
01	713 #	640	-0-	-73	-0-	640	3		N	-0-			-0-
02	644 #	542	-0-	-102	-0-	542	3		N	-0-			-0-
03	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
04	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
05	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
06	690 #	635	-0-	-55	-0-	635	3		N	-0-			-0-
07	837 #	661	-0-	-176	-0-	661	3		N	-0-			-0-
08	837 #	589	-0-	-248	-0-	589	3		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

*09	240 #	113	-0-	-127	-0-	113	3		N	-0-			-0-
*10	217 #	138	-0-	-79	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*11	210 #	88	-0-	-122	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*12	217 #	83	-0-	-134	-0-	83	3		N	-0-			-0-
01	217 #	70	-0-	-147	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
*08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	390 #	170	-0-	-220	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*10	403 #	122	-0-	-281	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*11	390 #	192	-0-	-198	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*12	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-
01	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	168 #	154	-0-	-14	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3		N	-0-			-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

*09	510 #	503	-0-	-7	-0-	503	3		N	-0-			-0-
*10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
*11	510 #	470	-0-	-40	-0-	470	3		N	-0-			-0-
*12	527 #	501	-0-	-26	-0-	501	3		N	-0-			-0-
01	527 #	508	-0-	-19	-0-	508	3		N	-0-			-0-
02	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03	527 #	508	-0-	-19	-0-	508	3		N	-0-			-0-
04	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
05	527 #	444	-0-	-83	-0-	444	3		N	-0-			-0-
06	510 #	447	-0-	-63	-0-	447	3		N	-0-			-0-
07	527 #	440	-0-	-87	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08	527 #	503	-0-	-24	-0-	503	3		N	-0-			-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 3 RRCID -> 104692 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	300 #	239	-0-	-61	-0-	239	3		N	-0-			-0-
*10	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
*12	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
01	248 #	149	-0-	-99	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	252 #	183	-0-	-69	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
05	279 #	232	-0-	-47	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
*08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

*09	960 #	804	-0-	-156	-0-	804	3		N	-0-			-0-
*10	930 #	837	-0-	-93	-0-	837	3		N	-0-			-0-
*11	870 #	787	-0-	-83	-0-	787	3		N	-0-			-0-
*12	868 #	854	-0-	-14	-0-	854	3		N	-0-			-0-
01	837 #	755	-0-	-82	-0-	755	3		N	-0-			-0-
02	756 #	613	-0-	-143	-0-	613	3		N	-0-			-0-
03	837 #	703	-0-	-134	-0-	703	3		N	-0-			-0-
04	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
05	868 #	724	-0-	-144	-0-	724	3		N	-0-			-0-
06	720 #	710	-0-	-10	-0-	710	3		N	-0-			-0-
07	775 #	684	-0-	-91	-0-	684	3		N	-0-			-0-
08	775 #	749	-0-	-26	-0-	749	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

*09	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
*10	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
*11	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
*12	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
01	744 #	606	-0-	-138	-0-	606	3		N	-0-			-0-
02	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
03	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
04	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
05	837 #	724	-0-	-113	-0-	724	3		N	-0-			-0-
06	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
07	837 #	736	-0-	-101	-0-	736	3		N	-0-			-0-
08	837 #	773	-0-	-64	-0-	773	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
*09	270 #	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*10	279 #	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*11	330 #	155	-0-	-175	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	341 #	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	341 #	164	-0-	-177	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

03	403 #	252	-0-	-151	-0-	252	2			Y	-0-	2	1			1
04	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					1
05	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					1
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					1
07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					1
*08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					1

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

03	620 #	461	-0-	-159	-0-	452	2	9	9	Y	8	12	1			14
04	600 #	437	-0-	-163	-0-	430	2	7	9	Y	6					20
05	496 #	459	-0-	-37	-0-	452	2	7	9	Y	6					26
06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	507	2	10	9	Y	9	12	1			23
07	465 #	461	-0-	-4	-0-	454	2	7	9	Y	6	15	1			14
08	465 #	432	-0-	-33	-0-	425	2	7	9	Y	6					20

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

*09	210 #	198	-0-	-12	-0-	191	3	7	9	N	6					11
*10	203 R	203	-0-	-0-	-0-	195	3	8	9	N	7					18
*11	183 R	183	-0-	-0-	-0-	173	3	10	9	N	9	17	1			10
*12	217 #	213	-0-	-4	-0-	206	3	7	9	N	6					16
01	217 #	159	-0-	-58	-0-	149	3	10	9	N	9	16	1			9
02	196 #	118	-0-	-78	-0-	112	3	6	9	N	5					14
03	217 #	143	-0-	-74	-0-	134	3	9	9	N	8	15	1			7
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	N	6					13
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	N	6					19
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	145	3	9	9	N	8	16	1			11
07	217 #	198	-0-	-19	-0-	191	3	7	9	N	6					17
08	248 #	169	-0-	-79	-0-	160	3	9	9	N	8	16	1			9

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

03	651 #	523	-0-	-128	-0-	515	2	8	9	Y	7	15	1			14
04	499 R	499	-0-	-0-	-0-	489	2	10	9	Y	9					23
05	496 #	488	-0-	-8	-0-	481	2	7	9	Y	6					29
06	534 R	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1	13	1			17
07	527 #	516	-0-	-11	-0-	513	2	3	9	Y	3	11	1			9
08	527 #	399	-0-	-128	-0-	396	2	3	9	Y	3					12

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	450 #	411	-0-	-39	-0-	411	3		N	-0-			-0-
*10	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
*11	540 #	486	-0-	-54	-0-	486	3		N	-0-			-0-
*12	558 #	367	-0-	-191	-0-	367	3		N	-0-			-0-
01	558 #	329	-0-	-229	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03	496 #	416	-0-	-80	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
05	527 #	238	-0-	-289	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06	510 #	423	-0-	-87	-0-	423	3		N	-0-			-0-
07	527 #	433	-0-	-94	-0-	433	3		N	-0-			-0-
08	527 #	345	-0-	-182	-0-	345	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

*09	958 R	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
*10	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
11	836 R	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
*12	992 #	936	-0-	-56	-0-	936	3		N	-0-			-0-
01	992 #	801	-0-	-191	-0-	801	3		N	-0-			-0-
02	896 #	844	-0-	-52	-0-	844	3		N	-0-			-0-
03	899 #	856	-0-	-43	-0-	856	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	766	-0-	766	766	766	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	851	-0-	851	1617	851	3		N	-0-			-0-
06	2404 R	787	-0-	-1617	-0-	787	3		N	-0-			-0-
07	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
*08	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
*10	527 #	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			-0-
*11	510 #	470	-0-	-40	-0-	470	3		N	-0-			-0-
*12	527 #	458	-0-	-69	-0-	458	3		N	-0-			-0-
01	527 #	480	-0-	-47	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02	476 #	429	-0-	-47	-0-	429	3		N	-0-			-0-
03	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	3		N	-0-			-0-
04	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
06	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
*08	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILDEBRAND WELL #: 502 RRCID -> 122501 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7444 - 8023

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

*09	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
*10	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
*11	630 #	625	-0-	-5	-0-	625	3		N	-0-			-0-
*12	620 #	567	-0-	-53	-0-	567	3		N	-0-			-0-
01	620 #	581	-0-	-39	-0-	581	3		N	-0-			-0-
02	588 #	528	-0-	-60	-0-	528	3		N	-0-			-0-
03	651 #	514	-0-	-137	-0-	514	3		N	-0-			-0-
04	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
05	589 #	504	-0-	-85	-0-	504	3		N	-0-			-0-
06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
07	589 #	533	-0-	-56	-0-	533	3		N	-0-			-0-
08	558 #	545	-0-	-13	-0-	545	3		N	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

*09	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*10	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-
*11	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
01	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02	224 #	154	-0-	-70	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	3		N	-0-			-0-
06	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	248 #	165	-0-	-83	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	248 #	127	-0-	-121	-0-	127	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
*10	744 #	713	-0-	-31	-0-	713	3		N	-0-			-0-
*11	720 #	661	-0-	-59	-0-	661	3		N	-0-			-0-
*12	775 #	698	-0-	-77	-0-	698	3		N	-0-			-0-
01	775 #	654	-0-	-121	-0-	654	3		N	-0-			-0-
02	700 #	626	-0-	-74	-0-	626	3		N	-0-			-0-
03	713 #	686	-0-	-27	-0-	686	3		N	-0-			-0-
04	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
05	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
06	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
07	744 #	641	-0-	-103	-0-	641	3		N	-0-			-0-
*08	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-

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
*09	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	3		N	-0-			-0-
*10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
*11	390 #	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-			-0-
12	403 #	398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-			-0-
01	403 #	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-			-0-
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
05	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			-0-
06	420 #	321	-0-	-99	-0-	321	3		N	-0-			-0-
07	434 #	412	-0-	-22	-0-	412	3		N	-0-			-0-
*08	434 #	335	-0-	-99	-0-	335	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
*10	850 R	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
*11	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
12	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
01	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
02	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
03	651 #	614	-0-	-37	-0-	614	3		N	-0-			-0-
04	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
06	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
07	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
*08	775 #	506	-0-	-269	-0-	506	3		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	480 #	469	-0-	-11	-0-	469	3		N	-0-			-0-
*10	465 #	459	-0-	-6	-0-	459	3		N	-0-			-0-
*11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
12	496 #	432	-0-	-64	-0-	432	3		N	-0-			-0-
01	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	448 #	396	-0-	-52	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03	465 #	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			-0-
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
05	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-			-0-
06	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07	434 #	325	-0-	-109	-0-	325	3		N	-0-			-0-
*08	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
*10	465 #	371	-0-	-94	-0-	371	3		N	-0-			-0-
*11	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
12	527 #	389	-0-	-138	-0-	389	3		N	-0-			-0-
01	527 #	409	-0-	-118	-0-	409	3		N	-0-			-0-
02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
04	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	558 #	458	-0-	-100	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	540 #	426	-0-	-114	-0-	426	3		N	-0-			-0-
07	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	3		N	-0-			-0-
*08	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

*09	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
*10	465 #	352	-0-	-113	-0-	352	3		N	-0-			-0-
*11	510 #	334	-0-	-176	-0-	334	3		N	-0-			-0-
12	527 #	385	-0-	-142	-0-	385	3		N	-0-			-0-
01	527 #	343	-0-	-184	-0-	343	3		N	-0-			-0-
02	420 #	301	-0-	-119	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
06	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
*08	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

*09	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
*10	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
*11	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
12	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
02	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
03	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
04	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
05	744 #	730	-0-	-14	-0-	730	3		N	-0-			-0-
06	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
07	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
*08	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

*09	330 #	256	-0-	-74	-0-	256	3		N	-0-			-0-
*10	341 #	235	-0-	-106	-0-	235	3		N	-0-			-0-
*11	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-			-0-
01	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	279 #	224	-0-	-55	-0-	224	3		N	-0-			-0-
06	270 #	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-			-0-
*08	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	510 #	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					155
*10	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					155
*11	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					155
12	496 #	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					155
01	558 #	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-					155
02	504 #	445	-0-	-59	-0-	445	3			N	-0-					155
03	558 #	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					155
04	510 #	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					155
05	496 #	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					155
06	480 #	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					155
07	496 #	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					155
08	496 #	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					155

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

*09	420 #	306	-0-	-114	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*10	465 #	296	-0-	-169	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*11	450 #	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	465 #	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	465 #	249	-0-	-216	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	280 #	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	341 #	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*08	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

*09	690 #	609	-0-	-81	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*10	713 #	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*11	660 #	591	-0-	-69	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	682 #	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	651 #	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	560 #	517	-0-	-43	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	620 #	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*08	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
*10	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
*11	330 #	307	-0-	-23	-0-	307	3		N	-0-			-0-
12	372 #	333	-0-	-39	-0-	333	3		N	-0-			-0-
01	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02	336 #	300	-0-	-36	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-			-0-
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	341 #	255	-0-	-86	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06	330 #	267	-0-	-63	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07	341 #	273	-0-	-68	-0-	273	3		N	-0-			-0-
*08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

*09	690 #	583	-0-	-107	-0-	583	3		N	-0-			-0-
*10	713 #	584	-0-	-129	-0-	584	3		N	-0-			-0-
*11	690 #	435	-0-	-255	-0-	435	3		N	-0-			-0-
12	651 #	395	-0-	-256	-0-	395	3		N	-0-			-0-
01	651 #	363	-0-	-288	-0-	363	3		N	-0-			-0-
02	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
03	589 #	582	-0-	-7	-0-	582	3		N	-0-			-0-
04	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
05	651 #	529	-0-	-122	-0-	529	3		N	-0-			-0-
06	630 #	441	-0-	-189	-0-	441	3		N	-0-			-0-
07	775 #	590	-0-	-185	-0-	590	3		N	-0-			-0-
*08	775 #	501	-0-	-274	-0-	501	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

*09	750 #	569	-0-	-181	-0-	569	3		N	-0-			-0-
*10	775 #	576	-0-	-199	-0-	576	3		N	-0-			-0-
*11	720 #	519	-0-	-201	-0-	519	3		N	-0-			-0-
12	744 #	488	-0-	-256	-0-	488	3		N	-0-			-0-
01	682 #	529	-0-	-153	-0-	529	3		N	-0-			-0-
02	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
03	589 #	484	-0-	-105	-0-	484	3		N	-0-			-0-
04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05	589 #	513	-0-	-76	-0-	513	3		N	-0-			-0-
06	570 #	565	-0-	-5	-0-	565	3		N	-0-			-0-
07	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
*08	589 #	535	-0-	-54	-0-	535	3		N	-0-			-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

*09	510 #	381	-0-	-129	-0-	381	3		N	-0-			-0-
*10	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
*11	510 #	505	-0-	-5	-0-	505	3		N	-0-			-0-
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
01	558 #	509	-0-	-49	-0-	509	3		N	-0-			-0-
02	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
03	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
04	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
05	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
06	570 #	567	-0-	-3	-0-	567	3		N	-0-			-0-
07	589 #	540	-0-	-49	-0-	540	3		N	-0-			-0-
*08	589 #	549	-0-	-40	-0-	549	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

*09	510 #	297	-0-	-213	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*10	527 #	247	-0-	-280	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*11	510 #	223	-0-	-287	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	341 #	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	330 #	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*08	403 #	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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

03	620 #	472	-0-	-148	-0-	458	3	14	9	Y	13	12	1			3
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	391	3	13	9	Y	12	12	1			3
05	620 #	317	-0-	-303	-0-	306	3	11	9	Y	10	6	1			7
06	450 #	430	-0-	-20	-0-	418	3	12	9	Y	11	12	1			6
07	555 R	555	-0-	-0-	-0-	545	3	10	9	Y	9	12	1			3
*08	644 R	644	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	Y	10	6	1			7
						11	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	390 #	152	-0-	-238	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*10	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	465 #	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	620 #	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	600 #	448	-0-	-152	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*08	589 #	310	-0-	-279	-0-	310	3			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

03	837 #	716	-0-	-121	-0-	705	2	11	9	Y	10	10	0			4
04	790 R	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	Y	11	11	0			4
05	837 #	835	-0-	-2	-0-	835	2			Y	-0-	4	0			-0-
06	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
07	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
*08	886 R	886	-0-	-0-	-0-	53	1	833	2	Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

03	637 R	637	-0-	-0-	-0-	620	2	17	9	Y	15	14	0			6
04	624 R	624	-0-	-0-	-0-	601	2	23	9	Y	21	19	0			8
05	640 R	640	-0-	-0-	-0-	621	2	19	9	Y	17	18	0			7
06	693 R	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	Y	13	17	0			3
07	710 R	710	-0-	-0-	-0-	701	2	9	9	Y	8	10	0			1
*08	762 R	762	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	Y	12	11	0			2
						13	9									

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

03	744 #	693	-0-	-51	-0-	687	2	6	9	Y	5	4	0			2
04	692 R	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	5	0			2
05	713 #	708	-0-	-5	-0-	699	2	9	9	Y	8	7	0			3
06	696 R	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1	4	0			-0-
07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
*08	765 R	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

*09	420 #	257	-0-	-163	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*10	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	310 #	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	308 #	213	-0-	-95	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	341 #	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	300 #	191	-0-	-109	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
*11	210 #	123	-0-	-87	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
01	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
05	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06	270 #	163	-0-	-107	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	3		N	-0-			-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

*09	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
*10	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	3		N	-0-			-0-
*11	450 #	381	-0-	-69	-0-	381	3		N	-0-			-0-
12	496 #	334	-0-	-162	-0-	334	3		N	-0-			-0-
01	496 #	320	-0-	-176	-0-	320	3		N	-0-			-0-
02	448 #	276	-0-	-172	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03	465 #	265	-0-	-200	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	3		N	-0-			-0-
07	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
*08	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

*09	1500 #	1340	-0-	-160	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
*10	1488 #	1364	-0-	-124	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
*11	1380 #	1198	-0-	-182	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
12	1426 #	1246	-0-	-180	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
01	1426 #	1140	-0-	-286	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
02	1260 #	1138	-0-	-122	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
03	1364 #	1160	-0-	-204	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
04	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
05	1271 #	1048	-0-	-223	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
06	1230 #	951	-0-	-279	-0-	951	3		N	-0-			-0-
07	1271 #	990	-0-	-281	-0-	990	3		N	-0-			-0-
08	1147 #	1045	-0-	-102	-0-	1045	3		N	-0-			-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

*09	510 #	486	-0-	-24	-0-	486	3		N	-0-			-0-
*10	527 #	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			-0-
*11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
01	527 #	358	-0-	-169	-0-	358	3		N	-0-			-0-
02	476 #	473	-0-	-3	-0-	473	3		N	-0-			-0-
03	527 #	477	-0-	-50	-0-	477	3		N	-0-			-0-
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
05	527 #	478	-0-	-49	-0-	478	3		N	-0-			-0-
06	510 #	373	-0-	-137	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	527 #	413	-0-	-114	-0-	413	3		N	-0-			-0-
*08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

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

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

*09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*10	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*11	360 #	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	336 #	297	-0-	-39	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372 #	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372 #	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

*09	390 #	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-	1	1			-0-
*10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
*11	390 #	328	-0-	-62	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
12	372 #	316	-0-	-56	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
01	403 #	175	-0-	-228	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	403 #	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	390 #	341	-0-	-49	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
07	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*08	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

*09	270 #	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*10	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*11	270 #	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	279 #	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	248 #	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	224 #	132	-0-	-92	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180 #	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 #	595	-0-	-25	-0-	589	2	6	9	Y	5	4	0			2
04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	Y	2	3	0			1
05	620 #	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*08	679 R	679	-0-	-0-	-0-	41	1	638	2	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

*09	720 #	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*10	744 #	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*11	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	744 #	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	744 #	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	672 #	640	-0-	-32	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	744 #	481	-0-	-263	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	713 #	576	-0-	-137	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	690 #	592	-0-	-98	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	713 #	522	-0-	-191	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	589 #	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

03	558 #	546	-0-	-12	-0-	528	2	18	9	Y	16	16	0			6
04	512 R	512	-0-	-0-	-0-	492	2	20	9	Y	18	18	0			6
05	558 #	529	-0-	-29	-0-	511	2	18	9	Y	16	16	0			6
06	540 #	491	-0-	-49	-0-	488	2	3	9	Y	3	8	0			1
07	558 #	481	-0-	-77	-0-	477	2	4	9	Y	4	4	0			1
08	558 #	504	-0-	-54	-0-	30	1	467	2	Y	6	6	0			1
						7	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

*09	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*10	1116 #	1006	-0-	-110	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*11	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1178 #	965	-0-	-213	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	1178 #	927	-0-	-251	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	1064 #	670	-0-	-394	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	1178 #	479	-0-	-699	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	900 #	843	-0-	-57	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	744 #	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	1116 #	695	-0-	-421	-0-	695	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 #	458	-0-	-162	-0-	458	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	620 #	339	-0-	-281	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	510 #	328	-0-	-182	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	527 #	182	-0-	-345	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	465 #	370	-0-	-95	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

03	806 #	793	-0-	-13	-0-	782	2	11	9	Y	10	10	0			4
04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	Y	7	8	0			3
05	806 #	773	-0-	-33	-0-	767	2	6	9	Y	5	6	0			2
06	780 #	757	-0-	-23	-0-	753	2	4	9	Y	4	5	0			1
07	806 #	781	-0-	-25	-0-	777	2	4	9	Y	4	4	0			1
*08	811 R	811	-0-	-0-	-0-	49	1	758	2	Y	4	4	0			1
						4	9									

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

03	1209 #	1197	-0-	-12	-0-	1156	2	41	9	Y	37	31	0			14
04	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1112	2	41	9	Y	37	38	0			13
05	1240 #	1204	-0-	-36	-0-	1156	2	48	9	Y	44	40	0			17
06	1200 #	1193	-0-	-7	-0-	1167	2	26	9	Y	24	36	0			5
07	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1217	2	21	9	Y	19	21	0			3
*08	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	77	1	1204	2	Y	27	26	0			4
						30	9									

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

03	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	403	-0-	403	403	403	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	413	-0-	413	816	413	2			Y	-0-					-0-
06	1212 R	396	-0-	-816	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

03	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	324	-0-	-17	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

03	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*08	284 R	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
03	806 #	659	-0-	-147	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04	628 R	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	3	2	0			1
05	682 #	648	-0-	-34	-0-	648	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	630 #	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	651 #	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
08	651 #	633	-0-	-18	-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

03	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

03	1240 #	919	-0-	-321	-0-	908	2	11	9	Y	10	12	0			4
04	T. A.	877	-0-	877	877	868	2	9	9	Y	8	9	0			3
05	T. A.	877	-0-	877	1754	866	2	11	9	Y	10	9	0			4
06	2798 R	1044	-0-	-1754	-0-	1041	2	3	9	Y	3	6	0			1
07	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
*08	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	Y	9	8	0			1
						10	9									

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

03	279 #	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*08	284 R	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

03	899 #	820	-0-	-79	-0-	817	2	3	9	Y	3	7	0			1
04	852 R	852	-0-	-0-	-0-	835	2	17	9	Y	15	11	0			5
05	899 #	881	-0-	-18	-0-	858	2	23	9	Y	21	18	0			8
06	870 #	859	-0-	-11	-0-	846	2	13	9	Y	12	17	0			3
07	899 #	881	-0-	-18	-0-	873	2	8	9	Y	7	9	0			1
*08	929 R	929	-0-	-0-	-0-	55	1	857	2	Y	15	14	0			2
						17	9									

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

*09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*11	150 #	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	155 #	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	155 #	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	140 #	98	-0-	-42	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
03	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
04	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
05	899 #	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
06	870 #	798	-0-	-72	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	899 #	865	-0-	-34	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
*08	932 R	932	-0-	-0-	-0-	56	1	876	2	Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

03	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	398	-0-	-98	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
07	496 #	408	-0-	-88	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*08	431 R	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

03	558 #	364	-0-	-194	-0-	363	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
04	583 R	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	558 #	491	-0-	-67	-0-	482	2	9	9	Y	8	5	0			3
06	540 #	472	-0-	-68	-0-	472	2			Y	-0-	3	0			-0-
07	589 #	484	-0-	-105	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	589 #	524	-0-	-65	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

*09	420 #	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*10	403 #	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*11	390 #	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308 #	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	360 #	310	-0-	-50	-0-	310	3		N	-0-			-0-
*10	372 #	304	-0-	-68	-0-	304	3		N	-0-			-0-
*11	360 #	281	-0-	-79	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
01	310 #	256	-0-	-54	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	280 #	245	-0-	-35	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-
04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
*08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

*09	690 #	569	-0-	-121	-0-	569	3		N	-0-			-0-
*10	713 #	469	-0-	-244	-0-	469	3		N	-0-			-0-
*11	690 #	428	-0-	-262	-0-	428	3		N	-0-			-0-
12	589 #	503	-0-	-86	-0-	503	3		N	-0-			-0-
01	589 #	459	-0-	-130	-0-	459	3		N	-0-			-0-
02	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
03	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	3		N	-0-			-0-
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
05	620 #	461	-0-	-159	-0-	461	3		N	-0-			-0-
06	600 #	487	-0-	-113	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
*08	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

*09	990 #	865	-0-	-125	-0-	865	3		N	-0-			-0-
*10	1023 #	855	-0-	-168	-0-	855	3		N	-0-			-0-
*11	990 #	811	-0-	-179	-0-	811	3		N	-0-			-0-
12	899 #	880	-0-	-19	-0-	880	3		N	-0-			-0-
01	899 #	749	-0-	-150	-0-	749	3		N	-0-			-0-
02	812 #	689	-0-	-123	-0-	689	3		N	-0-			-0-
03	868 #	761	-0-	-107	-0-	761	3		N	-0-			-0-
04	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
05	868 #	724	-0-	-144	-0-	724	3		N	-0-			-0-
06	750 #	728	-0-	-22	-0-	728	3		N	-0-			-0-
07	775 #	737	-0-	-38	-0-	737	3		N	-0-			-0-
*08	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

*09	540 #	477	-0-	-63	-0-	477	3		N	-0-			-0-
*10	558 #	492	-0-	-66	-0-	492	3		N	-0-			-0-
*11	480 #	470	-0-	-10	-0-	470	3		N	-0-			-0-
12	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
01	496 #	433	-0-	-63	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02	448 #	409	-0-	-39	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03	496 #	432	-0-	-64	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	3		N	-0-			-0-
06	450 #	364	-0-	-86	-0-	364	3		N	-0-			-0-
07	465 #	363	-0-	-102	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

*09	540 #	468	-0-	-72	-0-	468	3		N	-0-			-0-
*10	465 #	428	-0-	-37	-0-	428	3		N	-0-			-0-
*11	480 #	461	-0-	-19	-0-	461	3		N	-0-			-0-
12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
01	496 #	425	-0-	-71	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	448 #	333	-0-	-115	-0-	333	3		N	-0-			-0-
03	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
04	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
05	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
06	540 #	338	-0-	-202	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	558 #	352	-0-	-206	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08	558 #	394	-0-	-164	-0-	394	3		N	-0-			-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

*09	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*10	465 #	322	-0-	-143	-0-	322	3		N	-0-			-0-
*11	450 #	294	-0-	-156	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12	465 #	414	-0-	-51	-0-	414	3		N	-0-			-0-
01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
02	336 #	311	-0-	-25	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
05	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-			-0-
06	390 #	324	-0-	-66	-0-	324	3		N	-0-			-0-
07	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	3		N	-0-			-0-
*08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
*10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
*11	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	3		N	-0-			-0-
12	403 #	316	-0-	-87	-0-	316	3		N	-0-			-0-
01	403 #	323	-0-	-80	-0-	323	3		N	-0-			-0-
02	364 #	205	-0-	-159	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03	403 #	235	-0-	-168	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
05	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
07	434 #	327	-0-	-107	-0-	327	3		N	-0-			-0-
*08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

*09	180 #	85	-0-	-95	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*10	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*11	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	INC G-10	105	-0-	105	105	105	3		N	-0-			-0-
05	INC G-10	121	-0-	121	226	121	3		N	-0-			-0-
06	350 R	124	-0-	-226	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
*08	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	360 #	276	-0-	-84	-0-	276	3		N	-0-			-0-
*10	372 #	325	-0-	-47	-0-	325	3		N	-0-			-0-
*11	360 #	236	-0-	-124	-0-	236	3		N	-0-			-0-
12	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
01	341 #	279	-0-	-62	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	435	-0-	435	435	435	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	343	-0-	343	778	343	3		N	-0-			-0-
06	1208 R	430	-0-	-778	-0-	430	3		N	-0-			-0-
07	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

*09	630 #	614	-0-	-16	-0-	614	3		N	-0-			-0-
*10	682 #	651	-0-	-31	-0-	651	3		N	-0-			-0-
*11	660 #	635	-0-	-25	-0-	635	3		N	-0-			-0-
12	682 #	664	-0-	-18	-0-	664	3		N	-0-			-0-
01	682 #	576	-0-	-106	-0-	576	3		N	-0-			-0-
02	588 #	428	-0-	-160	-0-	428	3		N	-0-			-0-
03	651 #	564	-0-	-87	-0-	564	3		N	-0-			-0-
04	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
05	651 #	551	-0-	-100	-0-	551	3		N	-0-			-0-
06	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
07	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
*08	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

*09	936 R	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
*10	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
*11	930 #	838	-0-	-92	-0-	838	3		N	-0-			-0-
12	961 #	843	-0-	-118	-0-	843	3		N	-0-			-0-
01	961 #	871	-0-	-90	-0-	871	3		N	-0-			-0-
02	868 #	851	-0-	-17	-0-	851	3		N	-0-			-0-
03	961 #	882	-0-	-79	-0-	882	3		N	-0-			-0-
04	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
05	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
07	930 #	920	-0-	-10	-0-	920	3		N	-0-			-0-
08	961 #	939	-0-	-22	-0-	939	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

03	496 #	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
05	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-			-0-
06	450 #	422	-0-	-28	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
07	465 #	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
08	465 #	448	-0-	-17	-0-	29	1	419	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

03	496 #	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
05	465 #	240	-0-	-225	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
06	450 #	367	-0-	-83	-0-	367	3			Y	-0-			-0-
07	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			-0-
*08	474 R	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	3	Y	-0-			-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

*09	1200 #	1084	-0-	-116	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
*10	1240 #	1178	-0-	-62	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
*11	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
12	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-			-0-
01	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
02	1120 #	1034	-0-	-86	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
03	1271 #	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
04	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
05	1364 #	1053	-0-	-311	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
06	1230 #	1088	-0-	-142	-0-	1088	3			N	-0-			-0-
07	1178 #	998	-0-	-180	-0-	998	3			N	-0-			-0-
08	1178 #	1030	-0-	-148	-0-	1030	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
05	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
07	496	#	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*08	541	R	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

03	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
06	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*08	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	93	1	1452	2	Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

03	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

*09	720	#	440	-0-	-280	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*10	744	#	411	-0-	-333	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*11	570	#	464	-0-	-106	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	465	#	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	527	#	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	570	#	385	-0-	-185	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	589	#	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	589	#	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

*09	660	#	393	-0-	-267	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*10	682	#	523	-0-	-159	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*11	720	#	526	-0-	-194	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	744	#	473	-0-	-271	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	744	#	445	-0-	-299	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	504	#	460	-0-	-44	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	558	#	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	540	#	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	558	#	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*08	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	450 #	314	-0-	-136	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*10	465 #	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*11	390 #	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403 #	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	403 #	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	364 #	313	-0-	-51	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*08	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	837 #	795	-0-	-42	-0-	763	2	32	9	Y	29	36	0			11
04	749 R	749	-0-	-0-	-0-	730	2	19	9	Y	17	22	0			6
05	837 #	733	-0-	-104	-0-	711	2	22	9	Y	20	18	0			8
06	810 #	680	-0-	-130	-0-	671	2	9	9	Y	8	14	0			2
07	837 #	705	-0-	-132	-0-	696	2	9	9	Y	8	9	0			1
08	806 #	731	-0-	-75	-0-	43	1	678	2	Y	9	9	0			1
						10	9									

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	574	2	25	9	Y	23	23	0			9
04	580 R	580	-0-	-0-	-0-	549	2	31	9	Y	28	27	0			10
05	589 #	569	-0-	-20	-0-	536	2	33	9	Y	30	28	0			12
06	570 #	544	-0-	-26	-0-	534	2	10	9	Y	9	19	0			2
07	589 #	561	-0-	-28	-0-	550	2	11	9	Y	10	10	0			2
*08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	Y	11	11	0			2
						12	9									

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	868 #	854	-0-	-14	-0-	829	2	25	9	Y	23	22	0			9
04	806 R	806	-0-	-0-	-0-	776	2	30	9	Y	27	26	0			10
05	868 #	832	-0-	-36	-0-	810	2	22	9	Y	20	22	0			8
06	840 #	792	-0-	-48	-0-	785	2	7	9	Y	6	13	0			1
07	868 #	823	-0-	-45	-0-	815	2	8	9	Y	7	7	0			1
08	868 #	867	-0-	-1	-0-	51	1	802	2	Y	13	12	0			2
						14	9									

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

03	496 #	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	267	-0-	-93	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
05	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
06	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
*08	749 R	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

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

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

*09	720 #	690	-0-	-30	-0-	690	3			Y	-0-					16
*10	775 #	479	-0-	-296	-0-	479	3			Y	-0-					16
*11	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					16
12	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					16
01	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					16
02	728 #	656	-0-	-72	-0-	656	3			Y	-0-					16
03	806 #	692	-0-	-114	-0-	692	3			Y	-0-	16	1			-0-
04	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
05	899 #	644	-0-	-255	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
06	780 #	627	-0-	-153	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
07	713 #	632	-0-	-81	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
*08	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7	6	0			3
04	INC G-10	501	-0-	501	501	492	2	9	9	Y	8	8	0			3
05	INC G-10	550	-0-	550	1051	542	2	8	9	Y	7	7	0			3
06	1613 R	562	-0-	-1051	-0-	558	2	4	9	Y	4	6	0			1
07	534 R	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	Y	3	3	0			1
*08	568 R	568	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	Y	4	4	0			1
						4	9									

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

03	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
06	570 #	569	-0-	-1	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
07	589 #	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
08	589 #	118	-0-	-471	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*08	387 R	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

03	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
05	620 #	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	600 #	573	-0-	-27	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
*08	600 R	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

03	837 #	688	-0-	-149	-0-	676	2	12	9	Y	11	10	0			4
04	756 R	756	-0-	-0-	-0-	738	2	18	9	Y	16	14	0			6
05	837 #	653	-0-	-184	-0-	645	2	8	9	Y	7	10	0			3
06	698 R	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	Y	4	6	0			1
07	775 #	716	-0-	-59	-0-	712	2	4	9	Y	4	4	0			1
08	775 #	746	-0-	-29	-0-	45	1	699	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

03	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
04	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	361	-0-	-73	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	352	-0-	-51	-0-	21	1	331	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 #	801	-0-	-5	-0-	772	2	29	9	Y	26	25	0			10
04	759 R	759	-0-	-0-	-0-	726	2	33	9	Y	30	29	0			11
05	806 #	785	-0-	-21	-0-	754	2	31	9	Y	28	28	0			11
06	780 #	739	-0-	-41	-0-	727	2	12	9	Y	11	20	0			2
07	837 R	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	Y	6	7	0			1
08	806 #	763	-0-	-43	-0-	45	1	701	2	Y	15	14	0			2
						17	9									

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	450 R	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	Y	10	9	0			4
04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	433	2	10	9	Y	9	10	0			3
05	465 #	459	-0-	-6	-0-	444	2	15	9	Y	14	12	0			5
06	450 #	433	-0-	-17	-0-	425	2	8	9	Y	7	11	0			1
07	465 #	440	-0-	-25	-0-	433	2	7	9	Y	6	6	0			1
*08	468 R	468	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	7	7	0			1
						8	9									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

03	248 #	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

*09	570 #	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*10	589 #	349	-0-	-240	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*11	570 #	375	-0-	-195	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	527 #	394	-0-	-133	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	527 #	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	448 #	288	-0-	-160	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	403 #	249	-0-	-154	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	434 #	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	420 #	284	-0-	-136	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

*09	240 #	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*10	310 #	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*11	300 #	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	310 #	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*08	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 #	556	-0-	-64	-0-	549	2	7	9	N	6					35
04	600 #	393	-0-	-207	-0-	389	2	4	9	N	4					39
05	620 #	572	-0-	-48	-0-	561	2	11	9	N	10					49
06	570 #	507	-0-	-63	-0-	501	2	6	9	N	5					54
07	589 #	415	-0-	-174	-0-	406	2	9	9	N	8					62
*08	562 R	562	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	23					85
						25	9									

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

*09	450 #	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					1
*10	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					1
*11	300 #	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					1
12	434 #	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					1
01	434 #	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					1
02	392 #	219	-0-	-173	-0-	219	3			N	-0-					1
03	403 #	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					1
04	330 #	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					1
05	341 #	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					1
06	330 #	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					1
07	310 #	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					1
08	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					1

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

*09	330 #	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*10	341 #	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*11	240 #	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	341 #	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	341 #	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

*09	870 #	604	-0-	-266	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*10	837 #	697	-0-	-140	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*11	810 #	637	-0-	-173	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	837 #	593	-0-	-244	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	744 #	599	-0-	-145	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	616 #	553	-0-	-63	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	682 #	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	620 #	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	651 #	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	651 #	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	450 #	263	-0-	-187	-0-	263	3			N	-0-					4
*10	465 #	294	-0-	-171	-0-	294	3			N	-0-					4
*11	390 #	285	-0-	-105	-0-	285	3			N	-0-					4
12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					4
01	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					4
02	280 #	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					4
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					4
04	360 #	293	-0-	-67	-0-	293	3			N	-0-					4
05	372 #	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					4
06	330 #	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					4
07	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					4
08	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	3			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
*09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					10
*10	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
*11	180 #	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					10
12	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					10
01	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					10
02	168 #	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					10
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					10
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					10
05	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					10
06	240 #	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					10
07	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					10
08	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	3			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
*09	720 #	186	-0-	-534	-0-	186	3			N	-0-					11
*10	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					11
*11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					11
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					11
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					11
02	252 #	139	-0-	-113	-0-	139	3			N	-0-					11
03	279 #	198	-0-	-81	-0-	197	3	1	9	N	1					12
04	270 #	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					12
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	N	3					15
06	180 #	155	-0-	-25	-0-	148	3	7	9	N	6					21
07	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					21
08	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					21

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
*09	510 #	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					66
*10	558 #	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					66
*11	540 #	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-					66
12	558 #	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					66
01	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					66
02	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					66
03	496 #	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					66
04	510 #	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					66
05	589 #	422	-0-	-167	-0-	422	3			N	-0-					66
06	570 #	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					66
07	589 #	478	-0-	-111	-0-	478	3			N	-0-					66
08	496 #	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					66

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
*09	990	#	709	-0-	-281	-0-	709	3			N	-0-					121
*10	1023	#	708	-0-	-315	-0-	708	3			N	-0-					121
*11	990	#	592	-0-	-398	-0-	592	3			N	-0-					121
12	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					121
01	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					121
02	672	#	565	-0-	-107	-0-	564	3	1	9	N	1					122
03	924	R	924	-0-	-0-	-0-	921	3	3	9	N	3					125
04	840	#	435	-0-	-405	-0-	435	3			N	-0-					125
05	868	#	615	-0-	-253	-0-	615	3			N	-0-					125
06	900	#	551	-0-	-349	-0-	551	3			N	-0-					125
07	930	#	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					125
08	930	#	622	-0-	-308	-0-	622	3			N	-0-					125

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

*09	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					14
*10	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					14
*11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					14
12	155	#	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					14
01	155	#	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					14
02	140	#	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					14
03	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					14
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					14
05	155	#	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					14
06	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					14
07	155	#	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					14
*08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					14

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

*09	450	#	315	-0-	-135	-0-	311	3	4	9	N	4					24
*10	465	#	305	-0-	-160	-0-	299	3	6	9	N	5					29
*11	450	#	303	-0-	-147	-0-	301	3	2	9	N	2					31
12	372	#	307	-0-	-65	-0-	300	3	7	9	N	6					37
01	341	#	305	-0-	-36	-0-	298	3	7	9	N	6					43
02	308	#	254	-0-	-54	-0-	248	3	6	9	N	5					48
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	324	3	8	9	N	7					55
04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	328	3	7	9	N	6					61
05	310	#	305	-0-	-5	-0-	297	3	8	9	N	7	56	1			12
06	330	#	289	-0-	-41	-0-	282	3	7	9	N	6					18
07	341	#	309	-0-	-32	-0-	305	3	4	9	N	4					22
08	341	#	310	-0-	-31	-0-	307	3	3	9	N	3					25

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

*09	240	#	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					3
*10	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					3
*11	210	#	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					3
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					3
01	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					3
02	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					3
03	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					3
04	210	#	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					3
05	248	#	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					3
06	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					3
07	248	#	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					3
*08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	450 #	373	-0-	-77	-0-	372	3	1	9	N	1					5
*10	589 #	472	-0-	-117	-0-	471	3	1	9	N	1					6
*11	570 #	380	-0-	-190	-0-	380	3			N	-0-					6
12	589 #	408	-0-	-181	-0-	407	3	1	9	N	1					7
01	527 #	390	-0-	-137	-0-	388	3	2	9	N	2					9
02	420 #	312	-0-	-108	-0-	311	3	1	9	N	1					10
03	465 #	307	-0-	-158	-0-	306	3	1	9	N	1					11
04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	N	1					12
05	403 #	338	-0-	-65	-0-	337	3	1	9	N	1	11	1			2
06	390 #	326	-0-	-64	-0-	324	3	2	9	N	2					4
07	558 #	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-					4
08	558 #	377	-0-	-181	-0-	376	3	1	9	N	1					5

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

*09	930 #	693	-0-	-237	-0-	675	3	18	9	N	16					79
*10	682 #	670	-0-	-12	-0-	655	3	15	9	N	14					93
*11	802 R	802	-0-	-0-	-0-	785	3	17	9	N	15					108
12	953 R	953	-0-	-0-	-0-	940	3	13	9	N	12					120
01	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1079	3	18	9	N	16					136
02	899 R	899	-0-	-0-	-0-	870	3	29	9	N	26					162
03	868 #	490	-0-	-378	-0-	479	3	11	9	N	10					172
04	1050 #	658	-0-	-392	-0-	638	3	20	9	N	18	165	1			25
05	1085 #	762	-0-	-323	-0-	748	3	14	9	N	13					38
06	1050 #	634	-0-	-416	-0-	632	3	2	9	N	2					40
07	992 #	671	-0-	-321	-0-	669	3	2	9	N	2					42
08	775 #	537	-0-	-238	-0-	537	3			N	-0-					42

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

*09	840 #	777	-0-	-63	-0-	764	3	13	9	Y	12					21
*10	868 #	640	-0-	-228	-0-	625	3	15	9	Y	14					35
*11	840 #	653	-0-	-187	-0-	639	3	14	9	Y	13					48
12	868 #	735	-0-	-133	-0-	715	3	20	9	Y	18	47	1			19
01	806 #	679	-0-	-127	-0-	658	3	21	9	Y	19					38
02	728 #	451	-0-	-277	-0-	431	3	20	9	Y	18	46	1			10
03	682 #	607	-0-	-75	-0-	587	3	20	9	Y	18					28
04	646 R	646	-0-	-0-	-0-	631	3	15	9	Y	14					42
05	744 #	711	-0-	-33	-0-	696	3	15	9	Y	14	47	1			9
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	743	3	11	9	Y	10					19
07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	676	3	11	9	Y	10					29
*08	818 R	818	-0-	-0-	-0-	806	3	12	9	Y	11					40

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

03	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	105	-0-	-143	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	134	-0-	-114	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
03	722 R	722	-0-	-0-	-0-	711	2	11	9	Y	10	10	0			4
04	695 R	695	-0-	-0-	-0-	677	2	18	9	Y	16	14	0			6
05	713 #	694	-0-	-19	-0-	659	2	35	9	Y	32	25	0			13
06	690 #	638	-0-	-52	-0-	625	2	13	9	Y	12	22	0			3
07	713 #	632	-0-	-81	-0-	622	2	10	9	Y	9	10	0			2
08	713 #	657	-0-	-56	-0-	39	1	604	2	Y	13	13	0			2
						14	9									

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

*09	630 #	494	-0-	-136	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
*10	651 #	576	-0-	-75	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
*11	630 #	572	-0-	-58	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
12	651 #	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
01	651 #	575	-0-	-76	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
02	532 #	435	-0-	-97	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
03	589 #	490	-0-	-99	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	467	-0-	467	467	467	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	449	-0-	449	916	449	3			Y	-0-					-0-
06	1336 R	420	-0-	-916	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
*08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

*09	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					19
*10	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					19
*11	720 #	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					19
12	775 #	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					19
01	775 #	573	-0-	-202	-0-	573	3			N	-0-					19
02	700 #	646	-0-	-54	-0-	646	3			N	-0-					19
03	744 #	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					19
04	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					19
05	713 #	471	-0-	-242	-0-	471	3			N	-0-					19
06	720 #	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					19
07	775 #	604	-0-	-171	-0-	604	3			N	-0-					19
08	775 #	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					19

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*10	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*11	1670 R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	2008 R	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
01	1829 #	1720	-0-	-109	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	1652 #	1351	-0-	-301	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03	1860 #	1574	-0-	-286	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04	1950 #	1457	-0-	-493	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	2015 #	1530	-0-	-485	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1650 #	1450	-0-	-200	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1581 #	1407	-0-	-174	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1581 #	1465	-0-	-116	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	276	2	15	9	Y	14	15	0			5
04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	247	2	19	9	Y	17	16	0			6
05	303 R	303	-0-	-0-	-0-	281	2	22	9	Y	20	18	0			8
06	270 #	241	-0-	-29	-0-	232	2	9	9	Y	8	14	0			2
07	279 #	205	-0-	-74	-0-	201	2	4	9	Y	4	5	0			1
08	310 #	31	-0-	-279	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	1	0			-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

*09	360 #	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					49
*10	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					49
*11	330 #	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					49
12	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					49
01	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					49
02	280 #	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					49
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					49
04	360 #	263	-0-	-97	-0-	263	3			N	-0-					49
05	372 #	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					49
06	360 #	182	-0-	-178	-0-	182	3			N	-0-					49
07	341 #	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					49
08	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					49

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

03	1209 #	1172	-0-	-37	-0-	1131	2	41	9	Y	37	33	0			14
04	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1132	2	33	9	Y	30	33	0			11
05	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1154	2	35	9	Y	32	30	0			13
06	1140 #	1139	-0-	-1	-0-	1124	2	15	9	Y	14	24	0			3
07	1209 #	1170	-0-	-39	-0-	1157	2	13	9	Y	12	13	0			2
*08	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	74	1	1147	2	Y	15	15	0			2
						17	9									

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023 #	903	-0-	-120	-0-	882	2	21	9	Y	19	19	0			7
04	909 R	909	-0-	-0-	-0-	876	2	33	9	Y	30	26	0			11
05	1023 #	901	-0-	-122	-0-	873	2	28	9	Y	25	26	0			10
06	930 #	887	-0-	-43	-0-	876	2	11	9	Y	10	18	0			2
07	961 #	925	-0-	-36	-0-	911	2	14	9	Y	13	13	0			2
*08	996 R	996	-0-	-0-	-0-	59	1	915	2	Y	20	19	0			3
						22	9									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

03	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	651 #	630	-0-	-21	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
06	660 #	623	-0-	-37	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	682 #	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
08	682 #	674	-0-	-8	-0-	41	1	633	2	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

03	589 #	522	-0-	-67	-0-	516	2	6	9	Y	5	3	0			2
04	594 R	594	-0-	-0-	-0-	580	2	14	9	Y	13	10	0			5
05	596 R	596	-0-	-0-	-0-	579	2	17	9	Y	15	14	0			6
06	563 R	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	Y	6	11	0			1
07	620 #	575	-0-	-45	-0-	567	2	8	9	Y	7	7	0			1
*08	625 R	625	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	Y	11	10	0			2
						12	9									

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

03	651 #	646	-0-	-5	-0-	633	2	13	9	Y	12	10	0			5
04	610 R	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	Y	8	10	0			3
05	651 #	620	-0-	-31	-0-	614	2	6	9	Y	5	6	0			2
06	630 #	609	-0-	-21	-0-	608	2	1	9	Y	1	3	0			-0-
07	651 #	604	-0-	-47	-0-	603	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	651 #	623	-0-	-28	-0-	37	1	583	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

03	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	Y	3	2	0			1
05	434 #	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	880 R	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	Y	22	20	0			8
04	714 R	714	-0-	-0-	-0-	689	2	25	9	Y	23	23	0			8
05	744 #	725	-0-	-19	-0-	702	2	23	9	Y	21	21	0			8
06	840 #	762	-0-	-78	-0-	751	2	11	9	Y	10	16	0			2
07	868 #	790	-0-	-78	-0-	780	2	10	9	Y	9	9	0			2
08	868 #	696	-0-	-172	-0-	41	1	646	2	Y	8	9	0			1
						9	9									

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

03	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
06	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	428	-0-	-6	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

03	434 #	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	380	-0-	-54	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	388	-0-	-15	-0-	23	1	365	2	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 631 RRCID -> 177002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7638 - 8126

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
07	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	501	-0-	-26	-0-	487	2	14	9	Y	13	13	0			5
04	499	R	499	-0-	-0-	-0-	476	2	23	9	Y	21	18	0			8
05	527	#	494	-0-	-33	-0-	480	2	14	9	Y	13	16	0			5
06	510	#	471	-0-	-39	-0-	465	2	6	9	Y	5	9	0			1
07	527	#	494	-0-	-33	-0-	488	2	6	9	Y	5	5	0			1
*08	528	R	528	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

03	496	#	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	496	#	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
06	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
07	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*08	548	R	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	202	-0-	-46	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

*09	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
*10	465	#	376	-0-	-89	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*11	450	#	400	-0-	-50	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	434	#	359	-0-	-75	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	261	-0-	-103	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	403	#	320	-0-	-83	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	312	-0-	-91	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	282	-0-	-78	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
*08	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3390 #	3343	-0-	-47	-0-	3218	3	125	9	N	114	154	1			30
*10	3472 #	3409	-0-	-63	-0-	3330	3	79	9	N	72					102
*11	3360 #	3073	-0-	-287	-0-	3006	3	67	9	N	61					163
12	3456 R	3456	-0-	-0-	-0-	3402	3	54	9	N	49	168	1			44
01	3441 #	2979	-0-	-462	-0-	2942	3	37	9	N	34					78
02	3108 #	2810	-0-	-298	-0-	2694	3	116	9	N	105	162	1			21
03	3410 #	2972	-0-	-438	-0-	2932	3	40	9	N	36					57
04	2959 R	2959	-0-	-0-	-0-	2883	3	76	9	N	69					126
05	3441 #	2963	-0-	-478	-0-	2890	3	73	9	N	66	167	1			25
06	3000 #	2710	-0-	-290	-0-	2673	3	37	9	N	34					59
07	3100 #	2752	-0-	-348	-0-	2654	3	98	9	N	89					148
08	3069 #	2832	-0-	-237	-0-	2796	3	36	9	N	33	159	1			22

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

*09	390 #	333	-0-	-57	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*10	403 #	343	-0-	-60	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
*11	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
05	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	330 #	253	-0-	-77	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
07	341 #	286	-0-	-55	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
08	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

*09	630 #	563	-0-	-67	-0-	562	3	1	9	N	1	6	1			1
*10	682 #	645	-0-	-37	-0-	644	3	1	9	N	1					2
*11	660 #	552	-0-	-108	-0-	551	3	1	9	N	1					3
12	682 #	649	-0-	-33	-0-	648	3	1	9	N	1					4
01	651 #	585	-0-	-66	-0-	583	3	2	9	N	2	5	1			1
02	588 #	504	-0-	-84	-0-	504	3			N	-0-					1
03	651 #	467	-0-	-184	-0-	466	3	1	9	N	1					2
04	630 #	469	-0-	-161	-0-	468	3	1	9	N	1					3
05	651 #	625	-0-	-26	-0-	623	3	2	9	N	2					5
06	570 #	554	-0-	-16	-0-	553	3	1	9	N	1	5	1			1
07	558 #	553	-0-	-5	-0-	552	3	1	9	N	1					2
08	620 #	470	-0-	-150	-0-	468	3	2	9	N	2					4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	450 #	333	-0-	-117	-0-	327	3	6	9	Y	5					9
*10	DLQ G-10	376	-0-	376	376	368	3	8	9	Y	7					16
*11	DLQ G-10	337	-0-	337	713	331	3	6	9	Y	5					21
*12	1091 R	378	-0-	-713	-0-	369	3	9	9	Y	8	21	1			8
01	461 R	461	-0-	-0-	-0-	451	3	10	9	Y	9					17
02	336 #	254	-0-	-82	-0-	246	3	8	9	Y	7	20	1			4
03	372 #	357	-0-	-15	-0-	348	3	9	9	Y	8					12
04	450 #	248	-0-	-202	-0-	241	3	7	9	Y	6					18
05	465 #	360	-0-	-105	-0-	352	3	8	9	Y	7	21	1			4
06	450 #	228	-0-	-222	-0-	220	3	8	9	Y	7					11
07	372 #	240	-0-	-132	-0-	236	3	4	9	Y	4					15
08	372 #	365	-0-	-7	-0-	359	3	6	9	Y	5					20

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

*09	330 #	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*11	300 #	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	310 #	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	341 #	219	-0-	-122	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	308 #	213	-0-	-95	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	341 #	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240 #	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	240 #	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
*09	2250 #	2154	-0-	-96	-0-	2154	3			N	-0-					21
*10	2232 #	2216	-0-	-16	-0-	2216	3			N	-0-					21
*11	2160 #	2042	-0-	-118	-0-	2042	3			N	-0-					21
12	2232 #	2229	-0-	-3	-0-	2229	3			N	-0-					21
01	2232 #	2058	-0-	-174	-0-	2058	3			N	-0-	21	1			-0-
02	2016 #	1684	-0-	-332	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
03	2232 #	1912	-0-	-320	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	2232 #	1827	-0-	-405	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	1980 #	1745	-0-	-235	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1922 #	1808	-0-	-114	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*08	1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

*09	2250 #	2000	-0-	-250	-0-	1994	3	6	9	Y	5					104
*10	2325 #	2127	-0-	-198	-0-	2117	3	10	9	Y	9					113
*11	2250 #	1993	-0-	-257	-0-	1990	3	3	9	Y	3					116
12	2170 #	2135	-0-	-35	-0-	2134	3	1	9	Y	1					117
01	2170 #	1889	-0-	-281	-0-	1881	3	8	9	Y	7					124
02	2126 R	2126	-0-	-0-	-0-	2107	3	19	9	Y	17					141
03	2139 #	1787	-0-	-352	-0-	1768	3	19	9	Y	17					158
04	1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	1749	3	1	9	Y	1					159
05	2232 #	1689	-0-	-543	-0-	1689	3			Y	-0-					159
06	2160 #	1667	-0-	-493	-0-	1667	3			Y	-0-					159
07	2232 #	1683	-0-	-549	-0-	1683	3			Y	-0-					159
08	1798 #	1477	-0-	-321	-0-	1476	3	1	9	Y	1					160

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

*09	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					161
*10	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					161
*11	510 #	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					161
12	682 #	489	-0-	-193	-0-	489	3			N	-0-					161
01	682 #	426	-0-	-256	-0-	426	3			N	-0-					161
02	616 #	402	-0-	-214	-0-	402	3			N	-0-					161
03	527 #	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					161
04	480 #	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					161
05	496 #	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					161
06	420 #	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-					161
07	434 #	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-					161
08	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					161

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

*09	690 #	649	-0-	-41	-0-	565	3	84	9	N	76					167
*10	713 #	679	-0-	-34	-0-	611	3	68	9	N	62	159	1			70
*11	709 R	709	-0-	-0-	-0-	654	3	55	9	N	50					120
12	688 R	688	-0-	-0-	-0-	596	3	92	9	N	84	171	1			33
01	682 #	609	-0-	-73	-0-	561	3	48	9	N	44					77
02	672 #	537	-0-	-135	-0-	474	3	63	9	N	57					134
03	744 #	661	-0-	-83	-0-	551	3	110	9	N	100	166	1			68
04	720 #	548	-0-	-172	-0-	481	3	67	9	N	61					129
05	682 #	592	-0-	-90	-0-	526	3	66	9	N	60	168	1			21
06	630 #	516	-0-	-114	-0-	463	3	53	9	N	48					69
07	651 #	570	-0-	-81	-0-	505	3	65	9	N	59					128
08	651 #	574	-0-	-77	-0-	486	3	88	9	N	80	166	1			42

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

*09	503 R	503	-0-	-0-	-0-	495	3	8	9	N	7					59
*10	446 R	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	9	N	6					65
*11	420 #	335	-0-	-85	-0-	327	3	8	9	N	7					72
12	527 #	512	-0-	-15	-0-	509	3	3	9	N	3					75
01	527 #	316	-0-	-211	-0-	310	3	6	9	N	5					80
02	476 #	375	-0-	-101	-0-	368	3	7	9	N	6					86
03	465 #	460	-0-	-5	-0-	456	3	4	9	N	4					90
04	359 R	359	-0-	-0-	-0-	353	3	6	9	N	5					95
05	536 R	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	N	2					97
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	N	3					100
07	465 #	383	-0-	-82	-0-	382	3	1	9	N	1					101
08	527 #	247	-0-	-280	-0-	245	3	2	9	N	2					103

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511 #	2464	-0-	-47	-0-	2395	2	69	9	Y	63	61	0			24
04	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2165	2	77	9	Y	70	69	0			25
05	2418 #	2378	-0-	-40	-0-	2295	2	83	9	Y	75	70	0			30
06	2370 #	2301	-0-	-69	-0-	2264	2	37	9	Y	34	56	0			8
07	2449 #	2371	-0-	-78	-0-	2343	2	28	9	Y	25	29	0			4
08	2449 #	2355	-0-	-94	-0-	140	1	2178	2	Y	34	33	0			5
						37	9									

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

03	744 #	524	-0-	-220	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	744 #	548	-0-	-196	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*08	602 R	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

03	837 #	656	-0-	-181	-0-	647	2	9	9	Y	8	14	1			15
04	708 R	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	Y	5					20
05	899 #	780	-0-	-119	-0-	774	2	6	9	Y	5					25
06	870 #	652	-0-	-218	-0-	651	2	1	9	Y	1	11	1			15
07	744 #	607	-0-	-137	-0-	607	2			Y	-0-	9	1			6
*08	817 R	817	-0-	-0-	-0-	809	2	8	9	Y	7					13

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

*09	1500 #	903	-0-	-597	-0-	869	3	34	9	N	31	116	1			43
*10	1550 #	1017	-0-	-533	-0-	978	3	39	9	N	35					78
*11	1500 #	959	-0-	-541	-0-	927	3	32	9	N	29					107
12	1364 #	1252	-0-	-112	-0-	1216	3	36	9	N	33					140
01	1364 #	1030	-0-	-334	-0-	991	3	39	9	N	35	124	1			51
02	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1174	3	34	9	N	31					82
03	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1178	3	67	9	N	61	113	1			30
04	1200 #	1057	-0-	-143	-0-	1027	3	30	9	N	27					57
05	1333 #	1176	-0-	-157	-0-	1142	3	34	9	N	31					88
06	1290 #	942	-0-	-348	-0-	907	3	35	9	N	32					120
07	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1327	3	23	9	N	21					141
08	1240 #	1082	-0-	-158	-0-	1051	3	31	9	N	28	121	1			48

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

*09	546 R	546	-0-	-0-	-0-	529	3	17	9	N	15					145
*10	569 R	569	-0-	-0-	-0-	560	3	9	9	N	8					153
*11	566 R	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4	9	N	4					157
12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	617	3	7	9	N	6					163
01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	556	3	6	9	N	5					168
02	532 #	507	-0-	-25	-0-	501	3	6	9	N	5					173
03	589 #	518	-0-	-71	-0-	509	3	9	9	N	8	162	1			19
04	600 #	504	-0-	-96	-0-	500	3	4	9	N	4					23
05	620 #	525	-0-	-95	-0-	523	3	2	9	N	2					25
06	540 #	438	-0-	-102	-0-	435	3	3	9	N	3					28
07	558 #	469	-0-	-89	-0-	460	3	9	9	N	8					36
08	527 #	440	-0-	-87	-0-	429	3	11	9	N	10					46

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1541	2	54	9	Y	49	47	0			19
04	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1473	2	52	9	Y	47	49	0			17
05	1612 #	1558	-0-	-54	-0-	1502	2	56	9	Y	51	48	0			20
06	1560 #	1502	-0-	-58	-0-	1473	2	29	9	Y	26	40	0			6
07	1612 #	1580	-0-	-32	-0-	1557	2	23	9	Y	21	23	0			4
*08	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	98	1	1532	2	Y	32	31	0			5
						35	9									

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

03	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

03	744 #	653	-0-	-91	-0-	651	3	2	9	Y	2					5
04	689 R	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	Y	1					6
05	682 #	662	-0-	-20	-0-	662	3			Y	-0-	5	1			1
06	772 R	772	-0-	-0-	-0-	770	3	2	9	Y	2					3
07	772 R	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	Y	1					4
*08	766 R	766	-0-	-0-	-0-	50	1	714	3	Y	2	5	1			1
						2	9									

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

*09	547 R	547	-0-	-0-	-0-	514	3	33	9	N	30					37
*10	542 R	542	-0-	-0-	-0-	532	3	10	9	N	9					46
*11	510 #	489	-0-	-21	-0-	482	3	7	9	N	6					52
12	558 #	475	-0-	-83	-0-	468	3	7	9	N	6					58
01	558 #	464	-0-	-94	-0-	452	3	12	9	N	11					69
02	504 #	418	-0-	-86	-0-	410	3	8	9	N	7					76
03	527 #	473	-0-	-54	-0-	442	3	31	9	N	28	87	1			17
04	480 #	469	-0-	-11	-0-	463	3	6	9	N	5					22
05	465 #	447	-0-	-18	-0-	440	3	7	9	N	6					28
06	450 #	399	-0-	-51	-0-	387	3	12	9	N	11					39
07	496 #	442	-0-	-54	-0-	417	3	25	9	N	23					62
*08	501 R	501	-0-	-0-	-0-	477	3	24	9	N	22					84

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

*09	2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	2115	3	10	9	N	9					65
*10	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2257	3	10	9	N	9					74
*11	2124 R	2124	-0-	-0-	-0-	2114	3	10	9	N	9					83
12	2283 R	2283	-0-	-0-	-0-	2274	3	9	9	N	8					91
01	1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	1915	3	4	9	N	4					95
02	1903 R	1903	-0-	-0-	-0-	1900	3	3	9	N	3					98
03	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2022	3	13	9	N	12					110
04	2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	2016	3	10	9	N	9					119
05	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2054	3	14	9	N	13					132
06	1978 R	1978	-0-	-0-	-0-	1972	3	6	9	N	5					137
07	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1966	3	1	9	N	1					138
*08	1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	1870	3	2	9	N	2	115	1			25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
*09	510	#	288	-0-	-222	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*10	527	#	283	-0-	-244	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*11	450	#	109	-0-	-341	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*09	1937	R	1937	-0-	-0-	-0-	1918	3	19	9	N	17					29
*10	1844	R	1844	-0-	-0-	-0-	1816	3	28	9	N	25					54
*11	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	1721	3	35	9	N	32					86
12	2015	#	1877	-0-	-138	-0-	1859	3	18	9	N	16					102
01	2015	#	1625	-0-	-390	-0-	1585	3	40	9	N	36	116	1			22
02	1820	#	1129	-0-	-691	-0-	1120	3	9	9	N	8					30
03	1860	#	1291	-0-	-569	-0-	1271	3	20	9	N	18					48
04	1830	#	1088	-0-	-742	-0-	1049	3	39	9	N	35					83
05	1891	#	1048	-0-	-843	-0-	1008	3	40	9	N	36					119
06	1560	#	1264	-0-	-296	-0-	1244	3	20	9	N	18					137
07	1302	#	1155	-0-	-147	-0-	1147	3	8	9	N	7					144
08	1302	#	1241	-0-	-61	-0-	1239	3	2	9	N	2					146

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
*09	600	#	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-					8
*10	620	#	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					8
*11	600	#	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					8
12	620	#	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					8
01	558	#	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-	8	1			-0-
02	504	#	447	-0-	-57	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	558	#	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	540	#	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	558	#	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	480	#	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	496	#	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	496	#	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-

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
*09	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					14
*10	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					14
*11	810	#	718	-0-	-92	-0-	718	3			N	-0-					14
12	972	R	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					14
01	868	#	779	-0-	-89	-0-	779	3			N	-0-	14	1			-0-
02	784	#	554	-0-	-230	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	899	#	653	-0-	-246	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	930	#	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	961	#	689	-0-	-272	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	750	#	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	775	#	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	775	#	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
*09	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	1619	3	12	9	N	11					125
*10	1681	R	1681	-0-	-0-	-0-	1667	3	14	9	N	13					138
*11	1650	#	1547	-0-	-103	-0-	1534	3	13	9	N	12					150
12	1674	#	1597	-0-	-77	-0-	1583	3	14	9	N	13					163
01	1674	#	1286	-0-	-388	-0-	1273	3	13	9	N	12					175
02	1512	#	1108	-0-	-404	-0-	1098	3	10	9	N	9					184
03	1674	#	590	-0-	-1084	-0-	584	3	6	9	N	5					189
04	1560	#	738	-0-	-822	-0-	738	3			N	-0-					189
05	1612	#	933	-0-	-679	-0-	932	3	1	9	N	1					190
06	1230	#	961	-0-	-269	-0-	961	3			N	-0-					190
07	1240	#	1048	-0-	-192	-0-	1046	3	2	9	N	2					192
*08	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1212	3	3	9	N	3					195

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

03	527	#	515	-0-	-12	-0-	509	3	6	9	N	5					17
04	510	#	494	-0-	-16	-0-	491	3	3	9	N	3					20
05	589	#	456	-0-	-133	-0-	453	3	3	9	N	3					23
06	570	#	288	-0-	-282	-0-	287	3	1	9	N	1					24
07	589	#	209	-0-	-380	-0-	209	3			N	-0-					24
08	527	#	158	-0-	-369	-0-	156	3	2	9	N	2					26

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

03	589	#	563	-0-	-26	-0-	560	3	3	9	N	3					8
04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	N	1					9
05	589	#	500	-0-	-89	-0-	498	3	2	9	N	2					11
06	570	#	316	-0-	-254	-0-	316	3			N	-0-					11
07	589	#	230	-0-	-359	-0-	230	3			N	-0-					11
08	558	#	172	-0-	-386	-0-	171	3	1	9	N	1					12

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

03	1643	#	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					2
04	1530	#	1522	-0-	-8	-0-	1521	3	1	9	N	1					3
05	1612	#	1404	-0-	-208	-0-	1404	3			N	-0-					3
06	1560	#	889	-0-	-671	-0-	889	3			N	-0-					3
07	1612	#	650	-0-	-962	-0-	650	3			N	-0-					3
08	1581	#	482	-0-	-1099	-0-	482	3			N	-0-					3

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

03	248	#	44	-0-	-204	-0-	44	2			Y	-0-	1	1			1
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
*06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

03	620	#	571	-0-	-49	-0-	556	2	15	9	Y	14	27	1			28
04	INC G-10		531	-0-	531	531	521	2	10	9	Y	9					37
05	INC G-10		531	-0-	531	1062	522	2	9	9	Y	8					45
06	1599	R	537	-0-	-1062	-0-	529	2	8	9	Y	7	21	1			31
07	484	R	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	Y	5	20	1			16
*08	467	R	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	Y	5					21

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
03	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	Y	17	27	1			30
04	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1199	2	13	9	Y	12					42
05	1302	#	1176	-0-	-126	-0-	1164	2	12	9	Y	11					53
06	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1278	2	20	9	Y	18	24	1			47
07	1302	#	1150	-0-	-152	-0-	1139	2	11	9	Y	10	30	1			27
08	1302	#	1101	-0-	-201	-0-	1091	2	10	9	Y	9					36

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

03	620	#	529	-0-	-91	-0-	521	2	8	9	Y	7	9	1			11
04	516	R	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6					17
05	527	#	511	-0-	-16	-0-	509	2	2	9	Y	2					19
06	510	#	463	-0-	-47	-0-	456	2	7	9	Y	6	9	1			16
07	527	#	465	-0-	-62	-0-	465	2			Y	-0-	10	1			6
08	527	#	442	-0-	-85	-0-	440	2	2	9	Y	2					8

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

03	403	#	366	-0-	-37	-0-	347	2	19	9	Y	17	38	1			35
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	277	2	12	9	Y	11					46
05	403	#	286	-0-	-117	-0-	272	2	14	9	Y	13					59
06	360	#	357	-0-	-3	-0-	339	2	18	9	Y	16	27	1			48
07	372	#	312	-0-	-60	-0-	297	2	15	9	Y	14	30	1			32
08	372	#	300	-0-	-72	-0-	286	2	14	9	Y	13					45

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

03	310	#	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

03	434	#	382	-0-	-52	-0-	361	2	21	9	Y	19	7	1			23
04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					23
05	372	#	229	-0-	-143	-0-	229	2			Y	-0-					23
06	360	#	201	-0-	-159	-0-	201	2			Y	-0-	11	1			12
07	372	#	170	-0-	-202	-0-	170	2			Y	-0-	8	1			4
08	372	#	166	-0-	-206	-0-	166	2			Y	-0-					4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
03	529	R	529	-0-	-0-	-0-	515	3	14	9	N	13	13	1			3
04	480	#	468	-0-	-12	-0-	455	3	13	9	N	12	12	1			3
05	552	R	552	-0-	-0-	-0-	541	3	11	9	N	10	6	1			7
06	548	R	548	-0-	-0-	-0-	536	3	12	9	N	11	12	1			6
07	527	#	482	-0-	-45	-0-	472	3	10	9	N	9	12	1			3
*08	632	R	632	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	N	10	6	1			7
							11	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

03	846	R	846	-0-	-0-	-0-	809	3	37	9	N	34	159	1			20
04	780	#	756	-0-	-24	-0-	744	3	12	9	N	11					31
05	825	R	825	-0-	-0-	-0-	817	3	8	9	N	7					38
06	903	R	903	-0-	-0-	-0-	888	3	15	9	N	14					52
07	837	#	805	-0-	-32	-0-	782	3	23	9	N	21					73
*08	932	R	932	-0-	-0-	-0-	58	1	838	3	N	33					106
							36	9									

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

*09	480	#	354	-0-	-126	-0-	354	3			Y	-0-					5
*10	496	#	340	-0-	-156	-0-	340	3			Y	-0-					5
*11	480	#	327	-0-	-153	-0-	327	3			Y	-0-					5
12	434	#	392	-0-	-42	-0-	392	3			Y	-0-					5
01	434	#	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	336	#	307	-0-	-29	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

*09	330	#	237	-0-	-93	-0-	237	3			Y	-0-					5
*10	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					5
*11	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					5
12	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					5
01	341	#	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	308	#	265	-0-	-43	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
05	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	276	-0-	-96	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	212	-0-	-160	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

*09	870	#	851	-0-	-19	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
*10	899	#	793	-0-	-106	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
*11	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
12	868	#	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
01	868	#	759	-0-	-109	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
02	784	#	710	-0-	-74	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
03	868	#	773	-0-	-95	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
04	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
05	837	#	652	-0-	-185	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
06	750	#	749	-0-	-1	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
07	775	#	743	-0-	-32	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
*08	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860 #	1724	-0-	-136	-0-	1683	3	41	9	N	37	36	1			8
04	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1505	3	37	9	N	34	34	1			8
05	1953 #	1775	-0-	-178	-0-	1742	3	33	9	N	30	17	1			21
06	1890 #	1705	-0-	-185	-0-	1673	3	32	9	N	29	34	1			16
07	1798 #	1729	-0-	-69	-0-	1699	3	30	9	N	27	34	1			9
*08	1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	114	1	1637	3	N	28	17	1			20
						31	9									

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

*09	360 #	351	-0-	-9	-0-	348	3	3	9	N	3					15
*10	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					15
*11	373 R	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	N	3					18
12	372 #	338	-0-	-34	-0-	336	3	2	9	N	2					20
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2					22
02	336 #	331	-0-	-5	-0-	329	3	2	9	N	2					24
03	372 #	331	-0-	-41	-0-	330	3	1	9	N	1					25
04	360 #	301	-0-	-59	-0-	299	3	2	9	N	2					27
05	372 #	327	-0-	-45	-0-	325	3	2	9	N	2					29
06	360 #	273	-0-	-87	-0-	271	3	2	9	N	2					31
07	372 #	265	-0-	-107	-0-	264	3	1	9	N	1					32
08	341 #	276	-0-	-65	-0-	273	3	3	9	N	3					35

FOSTER, R. W. 23 WELL #: 2 RRCID -> 225771 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6233 - 6314

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2012 - PLUGGED 06/23/12

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

*09	210 #	164	-0-	-46	-0-	160	3	4	9	N	4					46
*10	217 #	165	-0-	-52	-0-	163	3	2	9	N	2					48
*11	210 #	151	-0-	-59	-0-	145	3	6	9	N	5					53
12	217 #	196	-0-	-21	-0-	192	3	4	9	N	4					57
01	186 #	139	-0-	-47	-0-	133	3	6	9	N	5					62
02	231 R	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	N	3					65
03	186 #	142	-0-	-44	-0-	139	3	3	9	N	3					68
04	180 #	128	-0-	-52	-0-	125	3	3	9	N	3					71
05	248 #	176	-0-	-72	-0-	170	3	6	9	N	5					76
06	240 #	216	-0-	-24	-0-	212	3	4	9	N	4					80
07	248 #	213	-0-	-35	-0-	210	3	3	9	N	3					83
*08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	256	3	8	9	N	7					90

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	207	R	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2					57
*10	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					57
*11	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					57
12	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					57
01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	N	8					65
02	196	#	167	-0-	-29	-0-	160	3	7	9	N	6					71
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	158	3	10	9	N	9					80
04	210	#	174	-0-	-36	-0-	165	3	9	9	N	8					88
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	188	3	8	9	N	7					95
06	210	#	169	-0-	-41	-0-	166	3	3	9	N	3					98
07	196	R	196	-0-	-0-	-0-	188	3	8	9	N	7					105
*08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	181	3	6	9	N	5					110

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					27
*10	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					27
*11	540	#	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					27
12	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					27
01	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					27
02	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					27
03	558	#	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					27
04	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					27
05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					27
06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					27
07	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					27
*08	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			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
*09	360	#	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*10	372	#	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*11	360	#	233	-0-	-127	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	372	#	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	372	#	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	336	#	234	-0-	-102	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	390	#	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403	#	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	434	#	281	-0-	-153	-0-	281	3			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
*09	360	#	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*10	341	#	146	-0-	-195	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*11	240	#	125	-0-	-115	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	210 #	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					10
*10	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					10
*11	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					10
12	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					10
01	310 #	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					10
02	280 #	167	-0-	-113	-0-	167	3			N	-0-					10
03	310 #	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-					10
04	180 #	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					10
05	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					10
06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					10
07	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					10
*08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					10

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

*09	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*10	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*11	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140 #	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

*09	270 #	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*10	279 #	169	-0-	-110	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*11	240 #	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

03	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	217 #	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

03	217 #	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	210 #	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	210 #	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	483	3	14	9	N	13					38
04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	N	1					39
05	279 #	270	-0-	-9	-0-	269	3	1	9	N	1					40
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					40
07	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					40
08	14B2 EXT	288	-0-	288	288	288	3			N	-0-					40

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

03	434 #	9	-0-	-425	-0-	9	3			N	-0-					188
04	420 #	34	-0-	-386	-0-	34	3			N	-0-					188
05	434 #	28	-0-	-406	-0-	28	3			N	-0-					188
06	360 #	17	-0-	-343	-0-	17	3			N	-0-					188
07	217 #	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					188
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					188

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

03	403 #	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	510 #	384	-0-	-126	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	527 #	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	510 #	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	434 #	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					141
04	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					141
05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					141
06	570 #	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					141
07	589 #	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					141
08	589 #	540	-0-	-49	-0-	540	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	403 #	52	-0-	-351	-0-	52	3			N	-0-					73
04	390 #	128	-0-	-262	-0-	128	3			N	-0-					73
05	403 #	167	-0-	-236	-0-	167	3			N	-0-					73
06	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					73
07	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					73
*08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

03	465 #	225	-0-	-240	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	450 #	323	-0-	-127	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	465 #	336	-0-	-129	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

03	310 #	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	264	-0-	264	531	264	3			Y	-0-					2
06	871 R	340	-0-	-531	-0-	340	3			Y	-0-					2
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					2
08	279 #	111	-0-	-168	-0-	111	3			Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

03	1581 #	1285	-0-	-296	-0-	1285	3			Y	-0-					340
04	DLQ G-10	1153	-0-	1153	1153	1153	3			Y	-0-					340
05	DLQ G-10	1433	-0-	1433	2586	1433	3			Y	-0-					340
06	4301 R	1715	-0-	-2586	-0-	1715	3			Y	-0-	178	1			162
07	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					162
08	1426 #	1152	-0-	-274	-0-	1152	3			Y	-0-					162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

03	1240 #	959	-0-	-281	-0-	959	3			N	-0-					184
04	1200 #	775	-0-	-425	-0-	775	3			N	-0-					184
05	1240 #	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			N	-0-					184
06	990 #	933	-0-	-57	-0-	933	3			N	-0-					184
07	961 #	848	-0-	-113	-0-	848	3			N	-0-					184
08	1054 #	729	-0-	-325	-0-	729	3			N	-0-					184

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
03	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					48
04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					48
05	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					48
06	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					48
07	279 #	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					48
08	279 #	128	-0-	-151	-0-	128	3			N	-0-					48

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

03	279 #	163	-0-	-116	-0-	163	3			Y	-0-					250
04	DLQ G-10	234	-0-	234	234	234	3			Y	-0-					250
05	DLQ G-10	253	-0-	253	487	253	3			Y	-0-					250
06	652 R	165	-0-	-487	-0-	165	3			Y	-0-					250
07	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					250
08	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

03	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					34
04	DLQ G-10	779	-0-	779	779	779	3			Y	-0-					34
05	DLQ G-10	233	-0-	233	1012	233	3			Y	-0-					34
06	1535 R	523	-0-	-1012	-0-	523	3			Y	-0-					34
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					34
08	806 #	299	-0-	-507	-0-	299	3			Y	-0-					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					86
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					86
05	620 #	3	-0-	-617	-0-	3	3			N	-0-					86
06	480 #	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					86
07	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					86
*08	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					86

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

03	186 #	81	-0-	-105	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	202	-0-	202	202	202	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	236	-0-	236	438	236	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	203	-0-	203	641	203	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	290	-0-	290	931	290	3			Y	-0-					-0-
*08	1185 R	254	-0-	-931	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

03	620 #	366	-0-	-254	-0-	366	3			N	-0-					100
04	780 #	323	-0-	-457	-0-	323	3			N	-0-					100
05	806 #	397	-0-	-409	-0-	397	3			N	-0-					100
06	780 #	332	-0-	-448	-0-	332	3			N	-0-					100
07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					100
*08	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	104	-0-	104	201	104	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	94	-0-	94	295	94	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	134	-0-	134	429	134	3			Y	-0-					-0-
*08	622 R	193	-0-	-429	-0-	193	3			Y	-0-					-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
03	434 #	247	-0-	-187	-0-	247	3			N	-0-					97
04	420 #	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					97
05	434 #	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					97
06	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					97
07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					97
*08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					97

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
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					97
04	630 #	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					97
05	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					97
06	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					97
07	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					97
08	868 #	755	-0-	-113	-0-	755	3			N	-0-					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
03	341 #	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					20
04	270 #	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					20
05	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					20
06	270 #	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					20
07	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					20
08	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					20

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
03	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10	339	-0-	339	339	339	3			Y	-0-					6
05	DLQ G-10	418	-0-	418	757	418	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10	548	-0-	548	1305	548	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10	287	-0-	287	1592	287	3			Y	-0-					6
*08	1838 R	246	-0-	-1592	-0-	246	3			Y	-0-					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
03	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-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
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	279 #	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-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
*01	372	N	265	-0-	-107	-0-	31	1	226	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	336	N	319	-0-	-17	-0-	32	1	280	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					-0-
							72	4									
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	450	N	307	-0-	-143	-0-	31	1	267	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
08	372	N	238	-0-	-134	-0-	29	1	207	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

*01	713	N	632	-0-	-81	-0-	75	1	536	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*02	588	N	581	-0-	-7	-0-	60	1	508	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	589	N	343	-0-	-246	-0-	37	1	298	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	600	N	133	-0-	-467	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*05	651	N	475	-0-	-176	-0-	46	1	419	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	415	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	44	1	375	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	35	1	260	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

*01	186	N	121	-0-	-65	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	168	N	145	-0-	-23	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	210	N	162	-0-	-48	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	155	N	99	-0-	-56	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	90	-0-	-34	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	112	N	108	-0-	-4	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	150	N	121	-0-	-29	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

*01	279	N	245	-0-	-34	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	240	N	213	-0-	-27	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	427	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

*01	310	N	218	-0-	-92	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	280	N	220	-0-	-60	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	210	N	189	-0-	-21	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	393	-0-	-72	-0-	34	1	341	3	Y	4	4	0			-0-
							14	4	4	9							
*02	280	N	222	-0-	-58	-0-	15	1	192	3	Y	9	9	0			-0-
							5	4	10	9							
*03	465	N	253	-0-	-212	-0-	18	1	218	3	Y	9	9	0			-0-
							7	4	10	9							
*04	390	N	217	-0-	-173	-0-	15	1	145	3	Y	5	5	0			-0-
							51	4	6	9							
*05	248	N	228	-0-	-20	-0-	17	1	198	3	Y	7	7	0			-0-
							5	4	8	9							
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	14	14	0			-0-
							9	4	15	9							
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	18	17	0			1
							3	4	20	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

*01	279	N	227	-0-	-52	-0-	27	1	193	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	308	N	205	-0-	-103	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	310	N	288	-0-	-22	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	37	1	337	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	46	1	402	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	58	1	477	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	441	-0-	-55	-0-	52	1	375	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	50	1	426	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	434	N	414	-0-	-20	-0-	44	1	360	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	420	N	199	-0-	-221	-0-	20	1	133	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	366	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	390	N	369	-0-	-21	-0-	37	1	321	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	321	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	47	1	342	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149822 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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-

STERLING 'U' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149823 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

*01	279	N	266	-0-	-13	-0-	31	1	227	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	280	N	234	-0-	-46	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	381	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	194	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	457	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	393	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	353	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	393	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149825 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8152 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	528	3	Y	46	44	0			2
							14	4	51	9							
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	Y	74	73	0			3
							148	4	81	9							
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	Y	36	37	0			2
							9	4	40	9							
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

*01	341	N	229	-0-	-112	-0-	27	1	195	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	308	N	275	-0-	-33	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	44	1	352	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	282	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	390	N	309	-0-	-81	-0-	31	1	269	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	279	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	310	N	188	-0-	-122	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

*01	217	N	150	-0-	-67	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	196	N	181	-0-	-15	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	270	N	204	-0-	-66	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	552	N	153	-0-	-399	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	237	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	270	N	203	-0-	-67	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

*01	310	N	207	-0-	-103	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	280	N	250	-0-	-30	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	321	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	360	N	238	-0-	-122	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

*01	248	N	160	-0-	-88	-0-	19	1	135	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	224	N	191	-0-	-33	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	308	3	Y	42	40	0			2
							8	4	46	9							
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	33	34	0			1
							55	4	36	9							
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
*06	360	N	273	-0-	-87	-0-	27	1	235	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	258	3	Y	7	7	0			-0-
							8	4	8	9							
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	178	-0-	-101	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	252	N	210	-0-	-42	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	279	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	300	N	244	-0-	-56	-0-	24	1	213	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	20	1	142	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	391	-0-	-167	-0-	46	1	333	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	504	N	473	-0-	-31	-0-	48	1	414	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	74	1	603	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	45	1	304	3	Y	-0-					-0-
							107	4									
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	660	N	473	-0-	-187	-0-	47	1	411	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	465	N	418	-0-	-47	-0-	44	1	363	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	527	N	251	-0-	-276	-0-	31	1	218	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	84	N	70	-0-	-14	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*05	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	209	-0-	-101	-0-	25	1	177	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	280	N	252	-0-	-28	-0-	26	1	219	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	330	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	360	N	278	-0-	-82	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	270	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149845 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	240	N	162	-0-	-78	-0-	17	1	107	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	50	1	462	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	355	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	312	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	31	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	288	-0-	-22	-0-	34	1	245	3	N	-0-					-0-
							9	4									
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	247	3	N	-0-					-0-
							6	4									
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	272	3	N	-0-					-0-
							7	4									
*04	270	N	160	-0-	-110	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-
							37	4									
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	419	3	N	-0-					-0-
							10	4									
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	38	1	327	3	N	-0-					-0-
							11	4									
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	N	-0-					-0-
							8	4									
08	465	N	238	-0-	-227	-0-	29	1	208	3	N	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	288	-0-	-84	-0-	34	1	245	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	270	N	173	-0-	-97	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	461	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	389	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	343	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

*01	465	N	403	-0-	-62	-0-	47	1	343	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	372	N	344	-0-	-28	-0-	37	1	299	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	390	N	184	-0-	-206	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	504	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	52	1	457	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	49	1	406	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	40	1	289	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

*01	527	N	441	-0-	-86	-0-	52	1	375	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	476	N	396	-0-	-80	-0-	40	1	347	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	527	N	426	-0-	-101	-0-	46	1	370	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	420	N	229	-0-	-191	-0-	23	1	152	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
*05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	157	1	1433	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	161	1	1400	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	105	1	885	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	81	1	588	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	150	N	77	-0-	-73	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	349	-0-	-147	-0-	41	1	297	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	448	N	317	-0-	-131	-0-	33	1	277	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	465	N	341	-0-	-124	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	330	N	184	-0-	-146	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	117	1	1073	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	130	1	1131	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	92	1	767	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	71	1	517	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	201	-0-	-16	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	196	N	185	-0-	-11	-0-	19	1	162	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	419	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

*01	341 N	340	-0-	-1	-0-	40	1	288	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*02	308 N	292	-0-	-16	-0-	29	1	257	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	372 N	268	-0-	-104	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*04	330 N	142	-0-	-188	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
*05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	66	1	604	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	68	1	595	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	44	1	374	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	49	1	358	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

*01	465 N	441	-0-	-24	-0-	52	1	375	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*02	364 N	306	-0-	-58	-0-	31	1	268	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	434 N	268	-0-	-166	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*04	420 N	150	-0-	-270	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
*05	341 N	332	-0-	-9	-0-	32	1	293	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	341 N	306	-0-	-35	-0-	37	1	268	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

*01	589 N	529	-0-	-60	-0-	63	1	449	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*02	588 N	585	-0-	-3	-0-	60	1	511	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	617	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*04	510 N	347	-0-	-163	-0-	34	1	231	3	Y	-0-					-0-
						82	4									
*05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	70	1	640	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	61	1	529	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	60	1	498	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	68	1	494	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149866 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	423	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	498	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	522	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	339	3	Y	2	2	0			-0-
							118	4	2	9							
*05	620	N	292	-0-	-328	-0-	24	1	261	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	570	N	159	-0-	-411	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

*01	310	N	279	-0-	-31	-0-	33	1	237	3	Y	-0-				-0-
							9	4								
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-				-0-
							7	4								
*04	270	N	149	-0-	-121	-0-	15	1	99	3	Y	-0-				-0-
							35	4								
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	377	3	Y	-0-				-0-
							9	4								
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	318	3	Y	-0-				-0-
							10	4								
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	342	3	Y	-0-				-0-
							10	4								
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	-0-				-0-
							2	4								

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

*01	1519	N	547	-0-	-972	-0-	48	1	480	3	Y	-0-				-0-
							19	4								
*02	1512	N	843	-0-	-669	-0-	63	1	760	3	Y	-0-				-0-
							20	4								
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	94	1	1151	3	Y	67	65	0		2
							33	4	74	9						
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	57	1	567	3	Y	64	63	0		3
							198	4	70	9						
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	62	1	690	3	Y	45	46	0		2
							17	4	50	9						
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	76	1	878	3	Y	42	42	0		2
							30	4	46	9						
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	66	1	761	3	Y	46	47	0		1
							23	4	51	9						
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	743	3	Y	40	39	0		2
							5	4	44	9						

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

*01	465 N	345	-0-	-120	-0-	41	1	292	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*02	336 N	298	-0-	-38	-0-	31	1	260	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*04	330 N	169	-0-	-161	-0-	17	1	112	3	Y	-0-					-0-
						40	4									
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	461	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	45	1	374	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 8 RRCID -> 154776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8032 - 8462

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155142 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8108 - 8500

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	N	297	-0-	-106	-0-	35	1	253	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	308	N	264	-0-	-44	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	310	N	284	-0-	-26	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	300	N	167	-0-	-133	-0-	16	1	112	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	523	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	54	1	470	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	417	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	33	1	245	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	651	N	529	-0-	-122	-0-	62	1	450	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	448	N	410	-0-	-38	-0-	42	1	358	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	527	N	358	-0-	-169	-0-	39	1	311	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	510	N	197	-0-	-313	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
*05	465	N	435	-0-	-30	-0-	42	1	384	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	321	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	323	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	48	1	346	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	459	-0-	-6	-0-	40	1	404	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*02	420	N	351	-0-	-69	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	465	N	315	-0-	-150	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	450	N	270	-0-	-180	-0-	19	1	186	3	Y	-0-					-0-
							65	4									
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	463	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	461	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	184	-0-	-157	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	553	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
*05	558	N	557	-0-	-1	-0-	44	1	501	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	80	1	924	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	521	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	280	N	264	-0-	-16	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	279	N	255	-0-	-24	-0-	28	1	221	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	270	N	180	-0-	-90	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	326	3	Y	-0-					-0-
							2	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
*01	310	N	287	-0-	-23	-0-	34	1	244	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	280	N	216	-0-	-64	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	279	N	198	-0-	-81	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	270	N	132	-0-	-138	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	312	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	49	1	420	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	416	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	326	3	Y	-0-					-0-
							3	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
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	308	N	293	-0-	-15	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	310	N	303	-0-	-7	-0-	32	1	264	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	300	N	196	-0-	-104	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	387	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	52	1	435	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	43	1	312	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*04	360 N	212	-0-	-148	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
						52	4									
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	360 N	316	-0-	-44	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

*01	465 N	406	-0-	-59	-0-	36	1	356	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	396	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	49	1	592	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*04	390 N	258	-0-	-132	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
						63	4									
*05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	473	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	420 N	416	-0-	-4	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	29	1	339	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	274	-0-	-191	-0-	33	1	232	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	336	N	235	-0-	-101	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	341	N	226	-0-	-115	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	270	N	106	-0-	-164	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*05	248	N	15	-0-	-233	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*06	210	N	19	-0-	-191	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	124	N	25	-0-	-99	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

*01	465	N	208	-0-	-257	-0-	18	1	182	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	612	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	492	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-
							77	4									
*05	620	N	297	-0-	-323	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	540	N	367	-0-	-173	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	55	1	648	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
*02	168	N	147	-0-	-21	-0-	15	1	129	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
*04	150	N	94	-0-	-56	-0-	9	1	63	3	Y	-0-				-0-
							22	4								
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	Y	-0-				-0-
							15	4								
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	89	1	772	3	Y	-0-				-0-
							26	4								
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	62	1	519	3	Y	-0-				-0-
							16	4								
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	362	3	Y	-0-				-0-
							2	4								

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
*01	341	N	286	-0-	-55	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	270	N	201	-0-	-69	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
*05	372	N	366	-0-	-6	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	360	N	345	-0-	-15	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
							1	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
*01	341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	372	N	360	-0-	-12	-0-	27	1	324	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	330	N	214	-0-	-116	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	395	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	434	N	328	-0-	-106	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	48	1	485	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4	4	9							
*02	476	N	401	-0-	-75	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	527	N	515	-0-	-12	-0-	38	1	459	3	Y	5	5	0			-0-
							12	4	6	9							
*04	510	N	289	-0-	-221	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
							70	4									
*05	434	N	412	-0-	-22	-0-	33	1	370	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	510	N	370	-0-	-140	-0-	29	1	330	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	28	1	318	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310	N	259	-0-	-51	-0-	23	1	227	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	280	N	251	-0-	-29	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	240	N	188	-0-	-52	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	353	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	252	N	244	-0-	-8	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	279	N	232	-0-	-47	-0-	25	1	202	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	270	N	160	-0-	-110	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	72	1	629	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	67	1	572	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	434	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	224	N	205	-0-	-19	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	217	N	129	-0-	-88	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	210	N	117	-0-	-93	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	351	-0-	-269	-0-	41	1	298	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	616	N	323	-0-	-293	-0-	33	1	283	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	620	N	451	-0-	-169	-0-	48	1	392	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	330	N	311	-0-	-19	-0-	31	1	207	3	Y	-0-					-0-
							73	4									
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	56	1	505	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	64	1	561	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	72	1	611	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	68	1	496	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

*01	372	N	324	-0-	-48	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*02	336	N	293	-0-	-43	-0-	29	1	258	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	372	N	283	-0-	-89	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	300	N	233	-0-	-67	-0-	23	1	156	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	459	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	480	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	62	1	523	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	386	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	300	N	194	-0-	-106	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	330	N	319	-0-	-11	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 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
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	38	1	276	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	310	N	268	-0-	-42	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	300	N	142	-0-	-158	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	357	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	334	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	289	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	42	1	304	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

*01	496	N	389	-0-	-107	-0-	34	1	342	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*02	420	N	386	-0-	-34	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	390	N	307	-0-	-83	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
							74	4									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	407	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 6 RRCID -> 204014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7786 - 8224

*01	775 N	489	-0-	-286	-0-	43	1	430	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*02	644 N	421	-0-	-223	-0-	32	1	379	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*03	713 N	442	-0-	-271	-0-	33	1	398	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*04	480 N	261	-0-	-219	-0-	18	1	180	3	Y	-0-			-0-
						63	4							
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*07	279 N	255	-0-	-24	-0-	20	1	229	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	422	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*04	270 N	205	-0-	-65	-0-	15	1	141	3	Y	-0-			-0-
						49	4							
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*06	300 N	274	-0-	-26	-0-	21	1	245	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

COPE, E. B. WELL #: 10 RRCID -> 204016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7847 - 8098

*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*02	280 N	245	-0-	-35	-0-	19	1	220	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*03	310 N	266	-0-	-44	-0-	20	1	240	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*04	300 N	178	-0-	-122	-0-	13	1	122	3	Y	-0-			-0-
						43	4							
*05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	682	N	514	-0-	-168	-0-	45	1	452	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	474	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	510	N	215	-0-	-295	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
*05	465	N	376	-0-	-89	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	450	N	347	-0-	-103	-0-	27	1	309	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	452	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	428	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	420	N	266	-0-	-154	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
							64	4									
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	38	1	422	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	450	N	393	-0-	-57	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	30	1	345	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	150	N	107	-0-	-43	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	29	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

*01	248 N	230	-0-	-18	-0-	27	1	196	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*04	210 N	123	-0-	-87	-0-	12	1	82	3	Y	-0-			-0-
						29	4							
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	321	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	26	1	186	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	1	1	0	-0-
						43	4	1	9					
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	3	3	0	-0-
						8	4	3	9					
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	1	1	0	-0-
						9	4	1	9					
*07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

*01	744 N	690	-0-	-54	-0-	60	1	598	3	Y	8	8	0	-0-
						23	4	9	9					
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	59	1	705	3	Y	5	5	0	-0-
						19	4	6	9					
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	53	1	645	3	Y	10	10	0	-0-
						17	4	11	9					
*04	660 N	562	-0-	-98	-0-	39	1	381	3	Y	7	7	0	-0-
						134	4	8	9					
*05	868 N	629	-0-	-239	-0-	50	1	557	3	Y	8	8	0	-0-
						13	4	9	9					
*06	690 N	593	-0-	-97	-0-	46	1	527	3	Y	3	3	0	-0-
						17	4	3	9					
*07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	632	3	Y	10	10	0	-0-
						19	4	11	9					
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	646	3	Y	10	10	0	-0-
						5	4	11	9					

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	847	3	Y	-0-				-0-
							32	4								
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	663	3	Y	11	11	0		-0-
							18	4	12	9						
*03	527	N	331	-0-	-196	-0-	20	1	250	3	Y	49	47	0		2
							7	4	54	9						
*04	930	N	192	-0-	-738	-0-	12	1	112	3	Y	26	27	0		1
							39	4	29	9						
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	21	21	0		1
							7	4	23	9						
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	613	3	Y	21	21	0		1
							21	4	23	9						
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	47	1	558	3	Y	22	22	0		1
							17	4	24	9						
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	49	1	567	3	Y	18	18	0		1
							4	4	20	9						

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	602	596	0			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4800					Y	595	590	0			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4800					Y	703	697	0			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4800					Y	507	519	0			19
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	546	552	0			13
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	544	535	0			22

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	30 N	5	-0-	-25	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	8	8	0			-0-
						3	4	9	9							
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	410	3	Y	33	32	0			1
						14	4	36	9							
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	38	1	445	3	Y	31	31	0			1
						14	4	34	9							
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	Y	22	22	0			1
						3	4	24	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

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

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 3 RRCID -> 241138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7096 - 8231

*01	279 N	265	-0-	-14	-0-	31 1 8 4	226 3	Y	-0-			-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29 1 7 4	256 3	Y	-0-			-0-
*03	279 N	268	-0-	-11	-0-	29 1 6 4	233 3	Y	-0-			-0-
*04	270 N	153	-0-	-117	-0-	15 1 36 4	102 3	Y	-0-			-0-
*05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	33 1 8 4	311 3	Y	-0-			-0-
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	31 1 9 4	263 3	Y	-0-			-0-
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	29 1 7 4	241 3	Y	-0-			-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	37 1 1 4	270 3	Y	-0-			-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
*01	753	X	753	-0-	-0-	-0-	64	1	645	3	N	18	18	0			-0-
							24	4	20	9							
*02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	50	1	595	3	N	18	18	0			-0-
							15	4	20	9							
*03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	49	1	594	3	N	13	13	0			-0-
							16	4	14	9							
*04	630	X	498	-0-	-132	-0-	34	1	337	3	N	9	9	0			-0-
							117	4	10	9							
*05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	53	1	599	3	N	9	9	0			-0-
							15	4	10	9							
*06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	59	1	688	3	N	18	17	0			1
							23	4	20	9							
*07	774	X	774	-0-	-0-	-0-	58	1	686	3	N	9	10	0			-0-
							20	4	10	9							
*08	683	X	683	-0-	-0-	-0-	54	1	616	3	N	8	8	0			-0-
							4	4	9	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DOOLEY, B. F. WELL #: 2 RRCID -> 119983 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8135 - 8420

03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	273	2	11	9	Y	10	14	1			6
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	205	2	1	9	Y	1	6	1			1
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	317	2	9	9	Y	8	3	1			6
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	407	2	12	9	Y	11	7	1			9
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	Y	7	9	1			7

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130793 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8027 - 8333

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					80
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					80
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					80
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			Y	-0-					80
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					80
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					80

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 09/27/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7	4	1			7
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	531	2	8	9	Y	7	10	1			4
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	496	2	4	9	Y	4	6	1			2
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	Y	4	2	1			3
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	Y	4	3	1			4

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CRAVENS, P. L. WELL #: 1 RRCID -> 153099 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8078 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					63
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-	63	1			-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

CRAVENS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 153100 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					162
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			Y	-0-	162	1			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 153101 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7654 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

TERRY, I. W. WELL #: 3 RRCID -> 153112 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7827 - 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
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3	2	1			4
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	Y	8	4	1			7
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	Y	5	4	1			8
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	174	2	1	9	Y	1	5	1			4

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 10 RRCID -> 153117 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7870 - 8276

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
06	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

GLASS, D. L. WELL #: 9 RRCID -> 157761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8011 - 8421

03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 157763 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8056 - 8365

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 14 RRCID -> 157878 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8061 - 8452

03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

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

COPE, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 160637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7995 - 8369

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	Y	1					1
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 8 RRCID -> 164509 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
04	480 X	399	-0-	-81	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	420 X	357	-0-	-63	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	434 X	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	434 X	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	155 N	26	-0-	-129	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

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

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					115
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					115
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					115
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					115
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					115
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					115

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					1
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					1
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					1

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					13
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-	8	1			5
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					5
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					5
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					5
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					5

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					2
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-	1	1			1
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					1
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					1
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					1
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					1

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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

*01	713	N	646	-0-	-67	-0-	70	1	536	3	Y	17	17	0				1
							21	4	19	9								
*02	644	N	515	-0-	-129	-0-	51	1	434	3	Y	16	16	0				1
							12	4	18	9								
*03	713	N	570	-0-	-143	-0-	52	1	463	3	Y	38	37	0				2
							13	4	42	9								
*04	630	N	352	-0-	-278	-0-	33	1	219	3	Y	22	23	0				1
							76	4	24	9								
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	62	1	518	3	Y	22	22	0				1
							13	4	24	9								
*06	540	N	527	-0-	-13	-0-	46	1	451	3	Y	13	14	0				-0-
							16	4	14	9								
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	431	3	Y	13	12	0				1
							13	4	14	9								
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	57	1	443	3	Y	17	17	0				1
							3	4	19	9								

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535

ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 098918 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	775 N	601	-0-	-174	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	317	-0-	317	317	302	2	15	9	Y	14	13	1			12
04	14B2 EXT	362	-0-	362	679	353	2	9	9	Y	8					20
05	INC G-10	273	-0-	273	952	264	2	9	9	Y	8					28
06	1366 N	414	-0-	-952	-0-	400	2	14	9	Y	13					41
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	Y	4	21	1			24
08	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2			Y	-0-					24

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHISOS OPERATING, INC. 149441
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
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					146
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					146
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
*08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1399	3	8	9	N	7					153

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

03	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					48
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					48
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					48
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					48
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					48
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

03	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	2			N	-0-					21
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					21
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					21
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					21
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					21
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					21

COSTA (CLEAR FORK, LOWER) 20897 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 093232 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4108 - 4133

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 29 WELL #: 4 RRCID -> 234583 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 4128 - 4281

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SWR 10	4321	-0-	4321	118608	4321	3			N	-0-					45
04	SWR 10	3572	-0-	3572	122180	3572	3			N	-0-					45
05	SWR 10	4214	-0-	4214	126394	4214	3			N	-0-					45
06	SWR 10	3251	-0-	3251	129645	3251	3			N	-0-					45
07	SWR 10	3133	-0-	3133	132778	3133	3			N	-0-					45
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132778					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

03	32178 X	25085	-0-	-7093	-0-	886	1	24199	3	N	-0-					31
04	31140 X	19198	-0-	-11942	-0-	614	1	18578	3	N	5					36
						6	9									
05	INC G-10	18689	-0-	18689	18689	537	1	18144	3	N	7					43
						8	9									
06	INC G-10	12994	-0-	12994	31683	295	1	12699	3	N	-0-					43
07	INC G-10	13017	-0-	13017	44700	496	1	12521	3	N	-0-					43
*08	58507 X	13807	-0-	-44700	-0-	672	1	13134	3	N	1	1	8			43
						1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

03	341 N	136	-0-	-205	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

NEAL, JAMES O. WELL #: 1 U RRCID -> 032436 COMPL. DATE 07/20/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

03	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
04	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
05	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	3			N	-0-					-0-
06	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
07	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
*08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	799	-0-	799	799	660	3	139	9	N	126	125	1	1	8	-0-
04	14B DENY	2182	-0-	2182	2981	1763	3	419	9	N	381	170	1	4	8	207
05	14B DENY	8610	-0-	8610	11591	7990	3	620	9	N	564	571	1	16	8	184
06	17683 X	6092	-0-	-11591	-0-	5904	3	188	9	N	171	2	8			353
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3397	3	150	9	N	136	191	1			298
08	8587 X	1445	-0-	-7142	-0-	1405	3	40	9	N	36					334

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
03	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	2130 X	342	-0-	-1788	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	2201 X	333	-0-	-1868	-0-	333	3		N	-0-			-0-
06	2130 X	922	-0-	-1208	-0-	922	3		N	-0-			-0-
07	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
*08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

03	27683 X	26762	-0-	-921	-0-	26762	3		N	-0-			-0-
04	26790 X	21004	-0-	-5786	-0-	21004	3		N	-0-			-0-
05	26815 X	25119	-0-	-1696	-0-	25119	3		N	-0-			-0-
06	25890 X	17026	-0-	-8864	-0-	17026	3		N	-0-			-0-
07	26753 X	17213	-0-	-9540	-0-	17213	3		N	-0-			-0-
08	26753 X	19045	-0-	-7708	-0-	19045	3		N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

03	10199 X	9521	-0-	-678	-0-	9521	3		N	-0-			-0-
04	9870 X	7649	-0-	-2221	-0-	7649	3		N	-0-			-0-
05	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	3		N	-0-			-0-
06	9210 X	7160	-0-	-2050	-0-	7160	3		N	-0-			-0-
07	9517 X	6181	-0-	-3336	-0-	6181	3		N	-0-			-0-
08	9517 X	7772	-0-	-1745	-0-	7772	3		N	-0-			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

03	8587 X	8259	-0-	-328	-0-	8259	3		N	-0-			-0-
04	8310 X	6575	-0-	-1735	-0-	6575	3		N	-0-			-0-
05	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	3		N	-0-			-0-
06	7980 X	5509	-0-	-2471	-0-	5509	3		N	-0-			-0-
07	8246 X	4799	-0-	-3447	-0-	4799	3		N	-0-			-0-
08	8432 X	5559	-0-	-2873	-0-	5559	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

03	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3		N	-0-			-0-
04	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3		N	-0-			-0-
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	3		N	-0-			-0-
06	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
07	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3		N	-0-			-0-
*08	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

03	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	3		N	-0-			-0-
04	7320 X	7312	-0-	-8	-0-	7312	3		N	-0-			-0-
05	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3		N	-0-			-0-
06	8580 X	6934	-0-	-1646	-0-	6934	3		N	-0-			-0-
07	8866 X	5728	-0-	-3138	-0-	5728	3		N	-0-			-0-
08	8866 X	7323	-0-	-1543	-0-	7323	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

03	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-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
03	24583 X	23434	-0-	-1149	-0-	23434	3		N	-0-			-0-
04	23790 X	16467	-0-	-7323	-0-	16467	3		N	-0-			-0-
05	23808 X	22198	-0-	-1610	-0-	22198	3		N	-0-			-0-
06	22680 X	13879	-0-	-8801	-0-	13879	3		N	-0-			-0-
07	23436 X	13422	-0-	-10014	-0-	13422	3		N	-0-			-0-
08	23436 X	17676	-0-	-5760	-0-	17676	3		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 15 U RRCID -> 045359 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEAL, JAMES O. WELL #: 1 L RRCID -> 032602 COMPL. DATE 01/18/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	13995	N	13995	-0-	-0-	B	-0-	13995	3	N	-0-		-0-
04	12600	N	10902	-0-	-1698	B	-0-	10902	3	N	-0-		-0-
05	13586	N	13586	-0-	-0-	B	-0-	13586	3	N	-0-		-0-
06	13530	N	8742	-0-	-4788	B	-0-	8742	3	N	-0-		-0-
07	11253	N	5794	-0-	-5459	B	-0-	5794	3	N	-0-		-0-
08	13578	N	10977	-0-	-2601	B	-0-	10977	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	11253	N	11008	-0-	-245	B	-0-	11008	3	N	-0-		-0-
04	10380	N	9165	-0-	-1215	B	-0-	9165	3	N	-0-		-0-
05	10354	N	9845	-0-	-509	B	-0-	9845	3	N	-0-		-0-
06	10650	N	8406	-0-	-2244	B	-0-	8406	3	N	-0-		-0-
07	9486	N	7848	-0-	-1638	B	-0-	7848	3	N	-0-		-0-
08	9858	N	7673	-0-	-2185	B	-0-	7673	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 35372													
03	26257		26947	-0-	690	B	36062	26947	3	N	-0-		-0-
04	23310	N	21999	-0-	-1311	B	34751	21999	3	N	-0-		-0-
05	31738	N	26824	-0-	-4914	B	29837	26824	3	N	-0-		-0-
06	30930		23135	-0-	-7795	B	22042	23135	3	N	-0-		-0-
07	31961		21390	-0-	-10571	B	11471	21390	3	N	-0-		-0-
*08	31961		22895	-0-	-9066	B	2405	22895	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2405													

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				5509												
03	25635	31195	-0-	5560 B	11069	31195	3			N	-0-					-0-
04	22758	24727	-0-	1969 B	13038	24727	3			N	-0-					-0-
05	30969	28971	-0-	-1998 B	11040	28971	3			N	-0-					-0-
06	30180	22658	-0-	-7522 B	3518	22658	3			N	-0-					-0-
07	31186	20601	-0-	-10585 B	-7067	20601	3			N	-0-					-0-
08	31186	24086	-0-	-7100 B	-14167	24086	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-14167												

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	19558 N	19558	-0-	-0- B	-0-	19558	3			N	-0-					-0-
04	17790 N	15518	-0-	-2272 B	-0-	15518	3			N	-0-					-0-
05	18348 N	18348	-0-	-0- B	-0-	18348	3			N	-0-					-0-
06	18930 N	14108	-0-	-4822 B	-0-	14108	3			N	-0-					-0-
07	16027 N	13389	-0-	-2638 B	-0-	13389	3			N	-0-					-0-
08	18352 N	16397	-0-	-1955 B	-0-	16397	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

MOORE, WAYNE WELL #: 15 L RRCID -> 045023 COMPL. DATE 04/13/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

COYANOSA (MISS. 10475) 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

03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	208	2	32	9	N	29					100
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	N	3					103
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	489	2	12	9	N	11					114
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	N	2					116
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	817	2	18	9	N	16					132
08	496 N	389	-0-	-107	-0-	363	2	26	9	N	24					156

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

03	310 N	229	-0-	-81	-0-	208	2	21	9	N	19	176	0			78
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	216	2	57	9	N	52					130
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	221	2	28	9	N	25					155
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	241	2	73	9	N	66					221
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	178	2	46	9	N	42					263
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	178	2	74	9	N	67	173	0			157

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	2911	2	579	9	N	526	526	0			263
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2792	2	385	9	N	350	350	0			263
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	2885	2	550	9	N	500	500	0			263
06	3150 X	2629	-0-	-521	-0-	2438	2	191	9	N	174	174	0			263
07	3255 X	3116	-0-	-139	-0-	2552	2	564	9	N	513	513	0			263
08	3503 X	3133	-0-	-370	-0-	2552	2	581	9	N	528	528	0			263

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27156 X	26917	-0-	-239	-0-	809	1	26108	2	N	-0-					-0-
04	25860 X	21425	-0-	-4435	-0-	2694	1	18731	2	N	-0-					-0-
05	26660 X	23799	-0-	-2861	-0-	3217	1	20582	2	N	-0-					-0-
06	26040 X	16667	-0-	-9373	-0-	2796	1	13871	2	N	-0-					-0-
07	26908 X	21375	-0-	-5533	-0-	3310	1	18065	2	N	-0-					-0-
08	24862 X	18201	-0-	-6661	-0-	3154	1	15047	2	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	4247 X	4086	-0-	-161	-0-	4083	3	3	9	Y	3	1	1			2
04	4110 X	3984	-0-	-126	-0-	3981	3	3	9	Y	3					5
05	4247 X	4152	-0-	-95	-0-	4150	3	2	9	Y	2	3	1			4
06	4050 X	4018	-0-	-32	-0-	4015	3	3	9	Y	3					7
07	4123 X	4118	-0-	-5	-0-	4112	3	6	9	Y	5					12
08	4154 X	4075	-0-	-79	-0-	4068	3	7	9	Y	6	6	1			12

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764 X	9271	-0-	-4493	-0-	9190	2	81	9	N	74					348
04	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	13520	2	65	9	N	59	153	1			254
05	13702 X	12919	-0-	-783	-0-	12834	2	85	9	N	77	180	1			151
06	13260 X	12404	-0-	-856	-0-	12326	2	78	9	N	71					222
07	13764 X	10606	-0-	-3158	-0-	10515	2	91	9	N	83	179	1			126
08	14043 X	5010	-0-	-9033	-0-	5003	2	7	9	N	6					132

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

03	87566	X	87566	-0-	-0-	-0-	87062	3	504	9	N	458	707	1			692
04	113108	X	113108	-0-	-0-	-0-	112238	3	870	9	N	791	720	1			763
05	105770	X	105770	-0-	-0-	-0-	105390	3	380	9	N	345	369	1			739
06	103430	X	103430	-0-	-0-	-0-	103276	3	154	9	N	140					879
07	93540	X	93540	-0-	-0-	-0-	93443	3	97	9	N	88	181	1			786
*08	104184	X	104184	-0-	-0-	-0-	103568	3	616	9	N	560	515	1			831

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					1
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					1
05	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			Y	-0-					1
06	1170 N	908	-0-	-262	-0-	906	3	2	9	Y	2					3
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	3	4	9	Y	4					7
*08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	3	8	9	Y	7	4	1			10

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

03	T. A.	2670	-0-	2670	5127	2670	3			Y	-0-					80
04	T. A.	2557	-0-	2557	7684	2557	3			Y	-0-					80
05	10317 X	2633	-0-	-7684	-0-	2633	3			Y	-0-					80
06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					80
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					80
08	2635 N	2513	-0-	-122	-0-	2513	3			Y	-0-					80

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-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

03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	140	1	2191	2	N	15					162
						17	9									
04	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	177	1	2775	2	N	15					177
						17	9									
05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	159	1	2493	2	N	10					187
						11	9									
06	2280 N	2059	-0-	-221	-0-	123	1	1925	2	N	10					197
						11	9									
07	3069 N	1675	-0-	-1394	-0-	101	1	1574	2	N	-0-					197
08	2666 N	1310	-0-	-1356	-0-	1299	2	11	9	N	10					207

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

03	4309 X	2391	-0-	-1918	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
05	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
06	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
07	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
*08	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

03	2294 N	1321	-0-	-973	-0-	1321	3			Y	-0-					7
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2290	3	18	9	Y	16	4	1			19
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2350	3	7	9	Y	6	11	1			14
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					14
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2158	3	1	9	Y	1	7	1			6
*08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2466	3	13	9	Y	12					18

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4565	-0-	1465	1465	4526	3	39	9	Y	35					35
04	3000	N	5239	-0-	2239	3704	5210	3	29	9	Y	26	18	1			43
05	3100	N	4708	-0-	1608	5312	4668	3	40	9	Y	36	25	1			54
06	8713	X	3401	-0-	-5312	-0-	3355	3	46	9	Y	42					96
07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2177	3	26	9	Y	24	51	1			69
*08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3140	3	28	9	Y	25					94

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			Y	-0-					-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3678	-0-	-702	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3046	-0-	-1480	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3904	-0-	-622	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	7936	X	7620	-0-	-316	-0-	7620	3			Y	-0-					-0-
04	7680	X	7276	-0-	-404	-0-	7276	3			Y	-0-					-0-
05	7905	X	7548	-0-	-357	-0-	7548	3			Y	-0-					-0-
06	7380	X	7221	-0-	-159	-0-	7221	3			Y	-0-					-0-
07	7626	X	5809	-0-	-1817	-0-	5809	3			Y	-0-					-0-
08	7626	X	6942	-0-	-684	-0-	6942	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

03	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8636	3	30	9	Y	27					124
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7302	3	44	9	Y	40	63	1			101
05	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7269	3	41	9	Y	37	58	1			80
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			Y	-0-					80
07	5921	X	5826	-0-	-95	-0-	5826	3			Y	-0-	43	1			37
*08	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-					37

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

03	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4955	-0-	1855	1855	4938	3	17	9	Y	15					15

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

03	11160	X	10888	-0-	-272	-0-	10888	3			Y	-0-					1
04	10800	X	10718	-0-	-82	-0-	10717	3	1	9	Y	1	1	1			1
*05	11532	X	10987	-0-	-545	-0-	10987	3			Y	-0-					-0-
06	11160	X	10347	-0-	-813	-0-	10347	3			Y	-0-					-0-
07	11067	X	8159	-0-	-2908	-0-	8159	3			Y	-0-					-0-
08	11067	X	9532	-0-	-1535	-0-	9532	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
03	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2027	-0-	-236	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1798	-0-	-465	-0-	1798	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

03	1271	N	829	-0-	-442	-0-	828	3	1	9	Y	1					81
04	1380	N	986	-0-	-394	-0-	977	3	9	9	Y	8					89
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1148	3	29	9	Y	26					115
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1183	3	28	9	Y	25					140
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1014	3	29	9	Y	26					166
08	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	971	3	29	9	Y	26					192

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

03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

03	4557	X	3828	-0-	-729	-0-	3742	3	86	9	Y	78	82	1			10
04	4410	X	2616	-0-	-1794	-0-	2559	3	57	9	Y	52	53	1			9
05	4216	X	3089	-0-	-1127	-0-	3027	3	62	9	Y	56	57	1			8
06	4080	X	3786	-0-	-294	-0-	3738	3	48	9	Y	44	42	1			10
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3959	3	47	9	Y	43	49	1			4
08	3813	X	2768	-0-	-1045	-0-	2746	3	22	9	Y	20	21	1			3

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

03	15717	X	14671	-0-	-1046	-0-	14629	3	42	9	Y	38					185
04	15210	X	13305	-0-	-1905	-0-	13270	3	35	9	Y	32	93	1			124
05	15717	X	13633	-0-	-2084	-0-	13587	3	46	9	Y	42	71	1			95
06	14520	X	12833	-0-	-1687	-0-	12785	3	48	9	Y	44					139
07	14694	X	11271	-0-	-3423	-0-	11220	3	51	9	Y	46	74	1			111
08	14663	X	11377	-0-	-3286	-0-	11318	3	59	9	Y	54					165

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

03	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	3453	3			Y	-0-					55
04	3390	X	3277	-0-	-113	-0-	3277	3			Y	-0-					55
05	3906	X	3410	-0-	-496	-0-	3410	3			Y	-0-					55
06	3600	X	2874	-0-	-726	-0-	2874	3			Y	-0-					55
07	3720	X	734	-0-	-2986	-0-	734	3			Y	-0-					55
08	3441	X	139	-0-	-3302	-0-	139	3			Y	-0-					55

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
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					182
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					182
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	3	1	9	N	1					183
06	2130 N	1332	-0-	-798	-0-	1331	3	1	9	N	1					184
07	1922 N	1385	-0-	-537	-0-	1381	3	4	9	N	4	159	1			29
08	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1192	3	9	9	N	8	1	8			36

GULF EDWARDS WELL #: RRCID -> 088762 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6400 - 6406

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2008

GULF-EDWARDS A WELL #: 1 RRCID -> 090209 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6387 - 6399

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

03	9672 X	8543	-0-	-1129	-0-	8543	3			N	-0-					-0-
04	9360 X	8246	-0-	-1114	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
05	9145 X	8294	-0-	-851	-0-	8294	3			N	-0-					-0-
06	8490 X	7786	-0-	-704	-0-	7786	3			N	-0-					-0-
07	8742 X	7014	-0-	-1728	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
08	8556 X	8020	-0-	-536	-0-	8020	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395 #	1219	-0-	-176	-0-	1217	2	2	9	N	2					70
04	1350 #	1160	-0-	-190	-0-	1158	2	2	9	N	2					72
05	1302 #	1178	-0-	-124	-0-	1177	2	1	9	N	1					73
06	1230 #	1078	-0-	-152	-0-	1076	2	2	9	N	2					75
07	1209 #	929	-0-	-280	-0-	928	2	1	9	N	1					76
08	1209 #	1064	-0-	-145	-0-	1062	2	2	9	N	2					78

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6008 - 6088

03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
04	990 N	891	-0-	-99	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
05	961 N	888	-0-	-73	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	3423	-0-	323	323	3417	3	6	9	Y	5	4	1			1

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

03	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
07	930 N	643	-0-	-287	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
08	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	1	1	3230	3	Y	-0-					-0-
07	3317 X	3089	-0-	-228	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-
08	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	382	-0-	382	382	382	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

03	3286 X	1375	-0-	-1911	-0-	1339	3	36	9	Y	33	39	1			5
04	2280 X	1800	-0-	-480	-0-	1747	3	53	9	Y	48	43	1			10
05	2883 X	2869	-0-	-14	-0-	2800	3	69	9	Y	63	65	1			8
06	2790 X	2686	-0-	-104	-0-	2638	3	48	9	Y	44	41	1			11
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2726	3	61	9	Y	55	55	1			11
08	2883 N	2169	-0-	-714	-0-	2112	3	57	9	Y	52	54	1			9

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441 X	805	-0-	-2636	-0-	805	3			N	-0-					136
04	3330 X	2256	-0-	-1074	-0-	2256	3			N	-0-					136
05	2728 X	2661	-0-	-67	-0-	2661	3			N	-0-					136
06	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3971	3	17	9	N	15					151
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					151
08	2666 X	2417	-0-	-249	-0-	2417	3			N	-0-					151

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

03	930 N	482	-0-	-448	-0-	482	3			N	-0-					135
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					135
05	465 N	287	-0-	-178	-0-	287	3			N	-0-					135
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-					135
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	388	3	6	9	N	5					140
*08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2457	3	28	9	N	25					165

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) 21580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
THREE-B OIL COMPANY, THE 857405
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 072340 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					72
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					72
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					72
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					72
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					72
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					72

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

03	567 R	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	N	1					203
04	510 #	188	-0-	-322	-0-	186	2	2	9	N	2					205
05	558 #	296	-0-	-262	-0-	295	2	1	9	N	1					206
06	540 #	446	-0-	-94	-0-	445	2	1	9	N	1					207
07	558 #	84	-0-	-474	-0-	83	2	1	9	N	1					208
08	558 #	206	-0-	-352	-0-	204	2	2	9	N	2					210

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

03	992 N	988	-0-	-4	-0-	9	1	975	2	N	4					89
						4	9									
04	1020 N	962	-0-	-58	-0-	9	1	950	2	N	3					92
						3	9									
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	8	1	868	2	N	3					95
						3	9									
06	960 N	863	-0-	-97	-0-	8	1	851	2	N	4					99
						4	9									
07	992 N	902	-0-	-90	-0-	8	1	891	2	N	3					102
						3	9									
08	868 N	795	-0-	-73	-0-	7	1	785	2	N	3					105
						3	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	2	Y	-0-					16
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	Y	2	3	1			15
						2	9									
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	1					16
						1	9									
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	3	1	306	2	Y	2	3	1			15
						2	9									
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					15
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	96	2	1	9	Y	1					16

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	3					11
						3	9									
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	Y	5	15	1			1
						6	9									
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	Y	3					4
						3	9									
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	2					6
						2	9									
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	Y	1					7
						1	9									
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	Y	4					11
						4	9									

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	2					11
						2	9									
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	4	1	468	2	Y	7	11	1			7
						8	9									
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	4	1	456	2	Y	3					10
						3	9									
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	5	1	597	2	Y	1					11
						1	9									
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	6	1	649	2	Y	2					13
						2	9									
*08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	5	1	550	2	Y	3					16
						3	9									

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	2	Y	-0-					20
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	257	2	Y	3	4	1			19
						3	9									
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	1					20
						1	9									
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	267	2	Y	2	4	1			18
						2	9									
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	Y	-0-					18
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	1					19
						1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	194	2	Y	1					4
							1	9									
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	1	1	179	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	Y	1					2
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					2
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	Y	-0-					2
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	52	2	2	9	Y	2					4

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	1					4
							1	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	Y	1					2
							1	9									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					2
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					2
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	2	1	217	2	Y	2					4
							2	9									

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
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	1					12
							1	9									
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	2					12
							2	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	1					13
							1	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	241	2	Y	1					14
							1	9									
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	Y	2					16
							2	9									

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
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	Y	1					4
							1	9									
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	59	2	1	9	Y	1	4	1			1
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					2
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					2
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	-0-					2
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2					4

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
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	1					2
							1	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	2					2
							2	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	2	Y	-0-					2
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	2	Y	-0-					2
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	2	1	285	2	Y	1					3
							1	9									

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
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	372	2	Y	2					12
							2	9									
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	1	1	166	2	Y	7	11	1			8
							8	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	293	2	Y	3					11
							3	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	270	2	Y	1					12
							1	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	475	2	Y	2					14
							2	9									
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	Y	3					17
							3	9									

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
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	3	1	332	2	Y	2					14
							2	9									
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	1	1	140	2	Y	8	12	1			10
							9	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	345	2	Y	3					13
							3	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	6	1	660	2	Y	1					14
							1	9									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	373	2	Y	2					16
							2	9									
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	3					19
							3	9									

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
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	Y	-0-					17
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	1	1	157	2	Y	2	3	1			16
							2	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	260	2	Y	1					17
							1	9									
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	2	3	1			16
							2	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	Y	-0-					16
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	1	1	172	2	Y	1					17
							1	9									

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
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	335	2	Y	1					3
							1	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	340	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	455	2	Y	1					2
							1	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	1					3
							1	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	1					4
							1	9									
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	382	2	Y	1					5
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	2	1	262	2	Y	2					9
							2	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	199	2	Y	2					6
							2	9									
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	1					7
							1	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	Y	1					8
							1	9									
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	1	1	140	2	Y	2					10
							2	9									

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
03	403	N	195	-0-	-208	-0-	1	1	191	2	Y	3					11
							3	9									
04	450	N	312	-0-	-138	-0-	3	1	305	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	386	2	Y	3					5
							3	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	379	2	Y	1					6
							1	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	428	2	Y	1					7
							1	9									
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	3	1	350	2	Y	4					11
							4	9									

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
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	5	1	534	2	Y	1					19
							1	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	4	1	424	2	Y	6	9	1			16
							7	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	381	2	Y	2					18
							2	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	4	1	475	2	Y	5	9	1			14
							6	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	1					15
							1	9									
08	372	N	45	-0-	-327	-0-	43	2	2	9	Y	2					17

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
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2					8
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2					4
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					5
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1					6
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	3					9
							3	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	5	1	533	2	Y	1					6
							1	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	4	1	414	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	Y	2					6
							2	9									
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	6	1	690	2	Y	1					7
							1	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	Y	1					8
							1	9									
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	6	1	611	2	Y	1					9
							1	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
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	Y	2					10
							2	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	11	16	1			5
							12	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	292	2	Y	4					9
							4	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	2					11
							2	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	278	2	Y	2					13
							2	9									
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	263	2	Y	4					17
							4	9									

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	10	1	1002	2	Y	1					19
							1	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	10	1	1026	2	Y	9	12	1			16
							10	9									
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	10	1	1068	2	Y	3					19
							3	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	8	1	887	2	Y	7	12	1			14
							8	9									
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	12	1	1277	2	Y	1					15
							1	9									
08	1023	N	964	-0-	-59	-0-	9	1	953	2	Y	2					17
							2	9									

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
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	Y	1					18
							1	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	Y	6	9	1			15
							7	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	2					17
							2	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	Y	6	10	1			13
							7	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	283	2	Y	1					14
							1	9									
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	Y	2					16
							2	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	538	2	Y	2					8
							2	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	Y	2					4
							2	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	392	2	Y	1					5
							1	9									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	4	1	470	2	Y	1					6
							1	9									
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	3					9
							3	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
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	1					1
							1	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	3	1	359	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	4	1	423	2	Y	1					1
							1	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	436	2	Y	1					2
							1	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	393	2	Y	1					3
							1	9									
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	5	1	579	2	Y	1					4
							1	9									

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
03	496	N	200	-0-	-296	-0-	1	1	197	2	Y	2					42
							2	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	503	2	Y	18	25	1			35
							20	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	393	2	Y	7					42
							8	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	15	25	1			32
							17	9									
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3					35
08	372	N	67	-0-	-305	-0-	63	2	4	9	Y	4					39

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	165	2	Y	3					11
							3	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	286	2	Y	5	15	1			1
							6	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	Y	3					4
							3	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	Y	2					6
							2	9									
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	Y	1					7
							1	9									
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	188	2	Y	4					11
							4	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	5	1	589	2	Y	3					11
							3	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	5	15	1			1
							6	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	Y	3					4
							3	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	Y	2					6
							2	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	1					7
							1	9									
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	5	1	591	2	Y	4					11
							4	9									

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	7	1	763	2	Y	4					42
							4	9									
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	7	1	731	2	Y	2	41	1			3
							2	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	7	1	731	2	Y	1					4
							1	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	4	1	497	2	Y	1					5
							1	9									
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	564	2	Y	1					6
							1	9									
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	6	1	687	2	Y	2					8
							2	9									

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	10	1	1059	2	Y	1					25
							1	9									
04	930	N	881	-0-	-49	-0-	8	1	871	2	Y	2					27
							2	9									
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	8	1	851	2	Y	1					28
							1	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	9	1	970	2	Y	2	15	1			15
							2	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	8	1	804	2	Y	1					16
							1	9									
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	8	1	842	2	Y	1					17
							1	9									

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	8	1	811	2	Y	2					22
							2	9									
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	5	1	566	2	Y	4	4	1			22
							4	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	Y	2					24
							2	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	5	1	558	2	Y	3	4	1			23
							3	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	5	1	583	2	Y	2	4	1			21
							2	9									
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	5	1	591	2	Y	2					23
							2	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	9 3	1 9	914	2	Y	3					33
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	8 10	1 9	814	2	Y	9	8	1			34
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	803	2	Y	4					38
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	841	2	Y	5	8	1			35
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	800	2	Y	4	8	1			31
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	7 4	1 9	739	2	Y	4					35

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
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	770	2	Y	3					20
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	6 10	1 9	612	2	Y	9	8	1			21
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	572	2	Y	4					25
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	540	2	Y	5	8	1			22
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	528	2	Y	4	8	1			18
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	5 4	1 9	533	2	Y	4					22

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
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	829	2	Y	2					24
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	775	2	Y	6	6	1			24
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	680	2	Y	3					27
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	545	2	Y	4	6	1			25
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	582	2	Y	3	6	1			22
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	706	2	Y	3					25

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
03	558	N	427	-0-	-131	-0-	4 2	1 9	421	2	Y	2					45
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	468	2	Y	2					47
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	541	2	Y	1					48
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	559	2	Y	2					50
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	784	2	Y	2					52
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	556	2	Y	2					54

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	5	1	562	2	Y	1					25
							1	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	5	1	576	2	Y	2					27
							2	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	4	1	406	2	Y	2					29
							2	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	Y	2	15	1			16
							2	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	539	2	Y	1					17
							1	9									
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	583	2	Y	1					18
							1	9									

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
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	728	2	Y	2					25
							2	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	Y	1					26
							1	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	6	1	603	2	Y	1					27
							1	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	622	2	Y	1					28
							1	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	5	1	585	2	Y	-0-					28
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	6	1	648	2	Y	1					29
							1	9									

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
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	104	2	N	6					39
							7	9									
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	96	2	4	9	N	4					43
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5					48
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	N	7					55
							8	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	11					66
							12	9									
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	94	2	12	9	N	11					77

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
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	347	2	Y	3					11
							3	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	5	15	1			1
							6	9									
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	257	2	Y	3					4
							3	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	2					6
							2	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	1					7
							1	9									
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	239	2	Y	4					11
							4	9									

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
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	4	1 9	430	2	Y	1					1
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1 9	343	2	Y	4	5	1			-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1 9	649	2	Y	1					1
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	6	1 9	609	2	Y	-0-					1
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	6	1 9	649	2	Y	1					2
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	4	1 9	492	2	Y	1					3

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	6	1 9	686	2	Y	3					24
04	750	N	624	-0-	-126	-0-	6	1 9	617	2	Y	1	23	1			2
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	6	1 9	648	2	Y	1					3
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	5	1 9	530	2	Y	1					4
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	5	1 9	586	2	Y	1					5
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	6	1 9	676	2	Y	1					6

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	3	1 9	354	2	Y	1					19
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	4	1 9	416	2	Y	3	3	1			19
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	4	1 9	488	2	Y	2					21
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	5	1 9	513	2	Y	3	4	1			20
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	3	1 9	370	2	Y	2	3	1			19
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	3	1 9	352	2	Y	2					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
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1 9	632	2	Y	2					8
04	480	N	309	-0-	-171	-0-	3	1 9	303	2	Y	3	9	1			2
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	4	1 9	460	2	Y	2					4
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	3	1 9	366	2	Y	1					5
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	3	1 9	340	2	Y	1					6
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	4	1 9	425	2	Y	3					9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	648	2	Y	2					13
							2	9									
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	4	1	453	2	Y	1					14
							1	9									
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	551	2	Y	1					15
							1	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	5	1	526	2	Y	1					16
							1	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	Y	-0-					16
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	5	1	552	2	Y	-0-					16

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

03	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	1	224	2	Y	2					25
							2	9									
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	51	2	1	9	Y	1	20	1			6
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	1					7
							1	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	Y	1					8
							1	9									
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	1					9
							1	9									
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	241	2	Y	1					10
							1	9									

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	5	1	534	2	Y	2					18
							2	9									
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	6	1	653	2	Y	-0-	17	1			1
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	Y	-0-					1
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	Y	-0-					1
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	4	1	478	2	Y	1					2
							1	9									
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	570	2	Y	1					3
							1	9									

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	1					3
							1	9									
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	Y	1					2
							1	9									
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	Y	1					3
							1	9									
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	Y	1					4
							1	9									
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	5	1	554	2	Y	1					5
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	375	2	Y	1					9
							1	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	3	1	329	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	4	1	426	2	Y	2					9
							2	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	387	2	Y	1					10
							1	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	6	1	656	2	Y	1					11
							1	9									
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	411	2	Y	1					12
							1	9									

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
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	3	1	315	2	Y	3					32
							3	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	337	2	Y	1	29	1			4
							1	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	1					5
							1	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	241	2	Y	1					6
							1	9									
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	226	2	Y	1					7
							1	9									
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	1					8
							1	9									

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
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	2	1	276	2	Y	2					17
							2	9									
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	2	1	278	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	4	1	423	2	Y	2					19
							2	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	373	2	Y	3	4	1			18
							3	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	2	4	1			16
							2	9									
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	381	2	Y	2					18
							2	9									

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
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	4	1	465	2	Y	2					9
							2	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	5	1	589	2	Y	3					8
							3	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	555	2	Y	1					9
							1	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	2					11
							2	9									
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	Y	3					14
							3	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	7	1	725	2	Y	1					96
							1	9									
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	4	1	448	2	Y	1					97
							1	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	5	1	580	2	Y	1					98
							1	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-					98
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	536	2	Y	1					99
							1	9									
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	4	1	471	2	Y	-0-					99

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
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	370	2	Y	3					34
							3	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	357	2	Y	1	23	1			12
							1	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	Y	1					13
							1	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	Y	1					14
							1	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	301	2	Y	1					15
							1	9									
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	3	1	311	2	Y	1					16
							1	9									

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
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	Y	1					16
							1	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	Y	4	6	1			14
							4	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	399	2	Y	1					15
							1	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	4	1	478	2	Y	1					16
							1	9									
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	Y	1					17
							1	9									
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	4	1	493	2	Y	1					18
							1	9									

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
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	1					17
							1	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	5	1	571	2	Y	4	6	1			15
							4	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	Y	1					16
							1	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	7	1	720	2	Y	-0-					16
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	649	2	Y	1					17
							1	9									
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	7	1	757	2	Y	1					18
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	508	2	Y	1					83
							1	9									
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	3	1	327	2	Y	-0-					83
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	2	Y	-0-					83
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	Y	-0-					83
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	2	Y	-0-					83
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	-0-					83

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
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	4	1	425	2	Y	1					17
							1	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	388	2	Y	4	6	1			15
							4	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	5	1	501	2	Y	2					17
							2	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	1					18
							1	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	5	1	540	2	Y	1					19
							1	9									
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	5	1	562	2	Y	1					20
							1	9									

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
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	4	1	444	2	Y	1					15
							1	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	536	2	Y	2					17
							2	9									
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	4	1	472	2	Y	1					18
							1	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	5	1	523	2	Y	1	13	1			6
							1	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	4	1	433	2	Y	1					7
							1	9									
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	Y	1					8
							1	9									

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
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	6	1	602	2	Y	7					82
							8	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	5	1	584	2	Y	4					86
							4	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	6	1	607	2	Y	4					90
							4	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	7	1	712	2	Y	5					95
							6	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	10	1	1058	2	Y	6					101
							7	9									
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	7	1	787	2	Y	7					108
							8	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	8	1	840	2	Y	2			23
							2	9							
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	6	1	666	2	Y	2			25
							2	9							
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	9	1	917	2	Y	2			27
							2	9							
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	7	1	787	2	Y	2			29
							2	9							
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	7	1	797	2	Y	-0-			29
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	9	1	904	2	Y	1			30
							1	9							

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
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	340	2	Y	3			24
							3	9							
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	2	1	240	2	Y	2			26
							2	9							
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	2			28
							2	9							
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	266	2	Y	2			30
							2	9							
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	270	2	Y	1			31
							1	9							
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	341	2	Y	1			32
							1	9							

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
03	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	11	1	1123	2	Y	3			24
							3	9							
04	1200	N	908	-0-	-292	-0-	8	1	898	2	Y	2			26
							2	9							
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	10	1	1076	2	Y	2			28
							2	9							
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	9	1	979	2	Y	2			30
							2	9							
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	11	1	1155	2	Y	1			31
							1	9							
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	12	1	1204	2	Y	1			32
							1	9							

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
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	7	1	701	2	Y	2			118
							2	9							
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	9	1	949	2	Y	1			119
							1	9							
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	10	1	1065	2	Y	1			120
							1	9							
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	9	1	933	2	Y	2			122
							2	9							
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	8	1	890	2	Y	1			123
							1	9							
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	7	1	794	2	Y	-0-			123

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	7	1	713	2	Y	1					74
						1	9									
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	1					75
						1	9									
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	Y	1					76
						1	9									
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	6	1	652	2	Y	1					77
						1	9									
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	Y	-0-					77
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	6	1	656	2	Y	-0-					77

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
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1012	2	Y	3					9
						3	9									
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	9	1	946	2	Y	4	13	1			-0-
						4	9									
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	8	1	897	2	Y	3					3
						3	9									
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	8	1	812	2	Y	1					4
						1	9									
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	9	1	905	2	Y	1					5
						1	9									
08	899 N	759	-0-	-140	-0-	7	1	748	2	Y	4					9
						4	9									

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
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	8	1	870	2	Y	2					8
						2	9									
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	6	1	668	2	Y	9	13	1			4
						10	9									
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	11	1	1152	2	Y	3					7
						3	9									
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	11	1	1180	2	Y	1					8
						1	9									
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	12	1	1287	2	Y	2					10
						2	9									
*08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	11	1	1106	2	Y	3					13
						3	9									

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	354	-0-	-111	-0-	3	1	348	2	Y	3					11
						3	9									
04	420 N	350	-0-	-70	-0-	3	1	341	2	Y	5	15	1			1
						6	9									
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	3	1	348	2	Y	3					4
						3	9									
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	392	2	Y	2					6
						2	9									
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	1					7
						1	9									
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	4	1	467	2	Y	4					11
						4	9									

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
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	9	1	916	2	Y	3					14
							3	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	7	1	752	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	Y	3					7
							3	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	6	1	666	2	Y	2					9
							2	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	5	1	596	2	Y	1					10
							1	9									
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	6	1	696	2	Y	4					14
							4	9									

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

03	713	N	689	-0-	-24	-0-	6	1	681	2	N	2					228
							2	9									
04	660	N	459	-0-	-201	-0-	4	1	453	2	N	2					230
							2	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	5	1	552	2	N	2					232
							2	9									
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	5	1	531	2	N	-0-					232
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	6	1	610	2	N	-0-					232
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	N	-0-					232

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

03	186	N	101	-0-	-85	-0-	93	2	8	9	N	7					156
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	1	1	140	2	N	3					159
							3	9									
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	7	1	750	2	N	3					162
							3	9									
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	3					165
							3	9									
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	1	1	107	2	N	7					172
							8	9									
08	775	N	108	-0-	-667	-0-	1	1	107	2	N	-0-					172

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	3	1	9	Y	1					234
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	3	1	9	Y	1					235
05	1054	N	909	-0-	-145	-0-	908	3	1	9	Y	1					236
06	1140	N	844	-0-	-296	-0-	844	3			Y	-0-					236
07	1085	N	858	-0-	-227	-0-	858	3			Y	-0-					236
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					236

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	217	3	1	9	Y	1					24
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					24
05	310	N	163	-0-	-147	-0-	162	3	1	9	Y	1					25
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					25
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					25
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					25

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

03	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	3			Y	-0-					120
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			Y	-0-					120
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					120
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					120
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					120
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

03	496	N	419	-0-	-77	-0-	417	3	2	9	Y	2					40
04	660	N	338	-0-	-322	-0-	337	3	1	9	Y	1					41
05	589	N	350	-0-	-239	-0-	348	3	2	9	Y	2					43
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					43
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					43
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-	10	1			33

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					6
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					6
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					6
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					6
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					6
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					6

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2					34
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	3	3	9	Y	3					37
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	Y	2					39
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-					39
07	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	3			Y	-0-					39
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			Y	-0-	8	1			31

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	Y	2					25
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	882	3	3	9	Y	3					28
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3	9	Y	3					31
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3			Y	-0-					31
07	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	3			Y	-0-					31
08	558	N	303	-0-	-255	-0-	303	3			Y	-0-					31

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	874	-0-	-366	-0-	868	3	6	9	Y	5					60
04	1080 N	601	-0-	-479	-0-	599	3	2	9	Y	2					62
05	1178 N	800	-0-	-378	-0-	798	3	2	9	Y	2					64
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					64
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					64
*08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-	30	1			34

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

03	992 N	664	-0-	-328	-0-	661	3	3	9	Y	3					54
04	720 N	500	-0-	-220	-0-	498	3	2	9	Y	2					56
05	837 N	601	-0-	-236	-0-	599	3	2	9	Y	2					58
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					58
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					58
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-	30	1			28

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					2
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	1314	-0-	1314	1314	1314	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	933	-0-	933	2247	933	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	1281	-0-	1281	3528	1281	2			Y	-0-					2
*08	1700 N	1212	-0-	-488	3040	1212	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					228
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					228
05	DLQ G-10	1303	-0-	1303	1303	1303	3			Y	-0-					228
06	DLQ G-10	1060	-0-	1060	2363	1060	3			Y	-0-					228
07	DLQ G-10	800	-0-	800	3163	800	3			Y	-0-					228
*08	1700 N	360	-0-	-1340	1823	360	3			Y	-0-					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

03	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3			Y	-0-					40
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					40
05	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	1001	3			Y	-0-					40
06	DLQ G-10	1202	-0-	1202	2203	1202	3			Y	-0-					40
07	DLQ G-10	1280	-0-	1280	3483	1280	3			Y	-0-					40
*08	1700 N	686	-0-	-1014	2469	686	3			Y	-0-					40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

03	372 N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					138
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					138
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					138
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					138
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					138
*08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					138

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP//CONT.// 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
03	1457	N	977	-0-	-480	-0-	959	3	18	9	N	16					58
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					58
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					58
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	3	3	9	N	3					61
07	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1453	3	2	9	N	2					63
08	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1313	3	2	9	N	2					65

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					120
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					120
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					120
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					120
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					120
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					120

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

03	527	N	218	-0-	-309	-0-	218	3			N	-0-					126
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					126
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					126
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					126
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					126
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					126

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					31
04	420	N	204	-0-	-216	-0-	204	3			N	-0-					31
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					31
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					31
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					31
08	403	N	242	-0-	-161	-0-	241	3	1	9	N	1	1	8			31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 16470 PERF.14886 - 14986

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1054	#	856	-0-	-198	-0-	48	1	808	2	N	-0-					-0-
04	411	R	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	N	-0-					-0-
05	403	#	214	-0-	-189	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
06	840	#	103	-0-	-737	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
07	868	#	596	-0-	-272	-0-	34	1	562	2	N	-0-					-0-
08	868	#	603	-0-	-265	-0-	35	1	568	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	92	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	2	N	-0-					-0-
05	527	N	424	-0-	-103	-0-	23	1	401	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	617	-0-	-883	-0-	35	1	582	2	N	-0-					-0-
07	558	N	333	-0-	-225	-0-	19	1	314	2	N	-0-					-0-
08	434	N	91	-0-	-343	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					39
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					39
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					39
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	122	1	1989	2	N	-0-					39
*08	3100	N	5389	-0-	2289	2289	316	1	5073	2	N	-0-					39

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	804	1	13454	2	N	-0-					-0-
04	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	501	1	6926	2	N	-0-					-0-
05	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	759	1	13184	2	N	-0-					-0-
06	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	724	1	12086	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
07	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	759	1	12411	2	N	-0-					-0-
*08	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	723	1	11617	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2015 X	109	-0-	-1906	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
04	1290 X	9	-0-	-1281	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
05	1271 X	8	-0-	-1263	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	279 X	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

03	30105 X	30105	-0-	-0-	-0-	1697	1	28408	2	N	-0-			-0-
04	28235 X	28235	-0-	-0-	-0-	1905	1	26330	2	N	-0-			-0-
05	32950 X	32950	-0-	-0-	-0-	1794	1	31156	2	N	-0-			-0-
06	31398 X	31398	-0-	-0-	-0-	1774	1	29624	2	N	-0-			-0-
07	30101 X	29738	-0-	-363	-0-	1714	1	28024	2	N	-0-			-0-
08	32953 X	28353	-0-	-4600	-0-	1661	1	26692	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126453 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14488 - 14512

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	337	1	5638	2	N	-0-					-0-
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	424	1	5854	2	N	-0-					-0-
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	380	1	6591	2	N	-0-					-0-
06	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	353	1	5891	2	N	-0-					-0-
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	343	1	5602	2	N	-0-					-0-
*08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	194	1	3119	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126697 COMPL. DATE 09/20/1987 TOTAL DEPTH 15294 PERF.13887 - 14241

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRITTENDON (STRAWN) //CONT.// 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
AUSTEX PETROLEUM CORP. 037095
PRICE -8- WELL #: 3 RRCID -> 075758 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5044 - 5056

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 037420 COMPL. DATE 10/23/1965 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61	61	0	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37	37	0	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44	44	0	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	51	51	0	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70	69	0	1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78	78	0	1

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 151G RRCID -> 152973 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 5022 - 5045

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) //CONT.// 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 131 RRCID -> 173332 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4846 - 4907

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 21736 08/18/2012

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 142 RRCID -> 173511 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					20
04	960	N	834	-0-	-126	-0-	834	2			N	-0-					20
05	1023	N	725	-0-	-298	-0-	725	2			N	-0-					20
06	1020	N	717	-0-	-303	-0-	717	2			N	-0-					20
07	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-					20
08	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					20

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2296	-0-	-644	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
05	1922 X	1858	-0-	-64	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3244	-0-	-626	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	1491	-0-	-2508	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
08	3348 X	1824	-0-	-1524	-0-	1824	2		N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRADITION RESOURCES LLC 864295
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	465 #	174	-0-	-291	-0-	174	2		N	-0-			42
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			42
05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			42
06	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			42
07	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			42
*08	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			42

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DSR OIL & GAS, INC. 196901
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

03	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2		N	-0-			-0-
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
08	248 #	184	-0-	-64	-0-	184	2		N	-0-			-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

03	589 #	422	-0-	-167	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	570 #	501	-0-	-69	-0-	501	3		N	-0-			-0-
05	589 #	424	-0-	-165	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	450 #	355	-0-	-95	-0-	355	3		N	-0-			-0-
07	527 #	210	-0-	-317	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08	527 #	95	-0-	-432	-0-	95	3		N	-0-			-0-

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
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	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

03	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	372 N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-	34	1			-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	558 N	339	-0-	-219	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

03	403 N	87	-0-	-316	-0-	87	3			N	-0-					130
04	270 N	58	-0-	-212	-0-	58	3			N	-0-					130
05	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					130
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					130
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					130

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

03	992 N	892	-0-	-100	-0-	889	3	3	9	Y	3					29
04	900 N	872	-0-	-28	-0-	865	3	7	9	Y	6					35
05	930 N	885	-0-	-45	-0-	879	3	6	9	Y	5					40
06	870 N	866	-0-	-4	-0-	860	3	6	9	Y	5					45
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	872	3	4	9	Y	4					49
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	876	3	9	9	Y	8					57

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	60	1	397	3	N	499	761	1			154
						549	9									
04	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	60	1	1035	3	N	627	170	1			611
						690	9									
05	1550 N	1436	-0-	-114 B	-0-	60	1	829	3	N	497	709	1			399
						547	9									
06	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	60	1	563	3	N	356	540	1			215
						392	9									
07	1860 N	1316	-0-	-544 B	-0-	60	1	724	3	N	484	355	1			344
						532	9									
*08	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	60	1	1236	3	N	657	438	1			563
						723	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COOK WELL #: 1701 RRCID -> 247740 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10028 - 10112

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 382

03	443 R	61	-0-	-382 B	-0-	61	3	N	-0-			-0-
04	750 #	417	-0-	-333 B	-333	417	3	N	-0-			-0-
05	4867 #	816	-0-	-4051 B	-4384	816	3	N	-0-			-0-
06	3084	622	-0-	-2462 B	-6846	622	3	N	-0-			-0-
07	1457 #	964	-0-	-493 B	-7339	964	3	N	-0-			-0-
08	806 #	642	-0-	-164 B	-7503	642	3	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7503

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	10	1	608	3	N	-0-	26
04	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	10	1	660	3	N	-0-	26
05	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	10	1	1085	3	N	-0-	26
06	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	10	1	1883	3	N	-0-	26
07	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	10	1	2279	3	N	-0-	26
*08	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	10	1	2203	3	N	-0-	26

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	10	1	75	3	N	-0-	22
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	10	1	83	3	N	-0-	22
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-	22
06	90 N	12	-0-	-78 B	-0-	10	1	2	3	N	-0-	22
07	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10	1			N	-0-	22
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-	22

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10	1			N	-0-	2
04	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	10	1	477	3	N	-0-	2
05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	10	1	362	3	N	-0-	2
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	10	1	192	3	N	-0-	2
07	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	10	1	136	3	N	-0-	2
08	85 N	10	-0-	-75 B	-0-	10	1			N	-0-	2

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1178 N	892	-0-	-286 B	-0-	10	1	882	3	N	-0-					-0-
04	1110 N	1105	-0-	-5 B	-0-	10	1	899	3	N	178	178	1			-0-
						196	9									
05	1085 N	984	-0-	-101 B	-0-	10	1	974	3	N	-0-					-0-
06	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	10	1	865	3	N	-0-					-0-
07	1147 N	886	-0-	-261 B	-0-	10	1	876	3	N	-0-					-0-
*08	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	10	1	960	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1736 N	1616	-0-	-120 B	-0-	10	1	1606	3	N	-0-					-0-
04	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	10	1	1559	3	N	176	176	1			-0-
						194	9									
05	1674 N	1646	-0-	-28 B	-0-	10	1	1636	3	N	-0-					-0-
06	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	10	1	1574	3	N	-0-					-0-
07	1829 N	1637	-0-	-192 B	-0-	10	1	1627	3	N	-0-					-0-
*08	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	10	1	1615	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	10	1	373	3	N	-0-					-0-
04	600 N	369	-0-	-231 B	-0-	10	1	359	3	N	-0-					-0-
05	496 N	95	-0-	-401 B	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
06	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	10	1	345	3	N	-0-					-0-
07	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	10	1	352	3	N	-0-					-0-
*08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	10	1	437	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1736 N	1195	-0-	-541 B	-0-	208	1	987	2	N	-0-					16
04	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	292	1	1430	2	N	-0-					16
05	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	324	1	1397	2	N	-0-					16
06	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	333	1	1142	2	N	-0-					16
07	1767 N	1758	-0-	-9 B	-0-	391	1	1367	2	N	-0-					16
*08	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	420	1	1366	2	N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	982	2	21	9	N	19					85
04	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1139	2	18	9	N	16					101
05	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1114	2	9	9	N	8					109
06	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	993	2	10	9	N	9					118
*07	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	992	2	8	9	N	7					125
08	683 N	NO RPT	-0-	-683 B	-0-					N	NO RPT					125
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					129
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					129
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					129
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					129
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
08	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT					129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					63
04	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					63
05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					63
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					63
*07	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					63
08	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DILLIN (CHESTER) 24799 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
STATOIL OIL & GAS LP 816432
SHASTA 31 WELL #: 1 RRCID -> 197639 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9707 - 9821

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					152
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	2	215	9	N	195					347
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	178	1			190
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	72	2	54	9	N	49					239
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

03	70618 X	70183	-0-	-435	-0-	3462	1	66721	2	N	-0-			-0-
04	68340 X	67356	-0-	-984	-0-	3484	1	63872	2	N	-0-			-0-
05	68572 X	67712	-0-	-860	-0-	3439	1	64273	2	N	-0-			-0-
06	67920 X	53253	-0-	-14667	-0-	2647	1	50606	2	N	-0-			-0-
07	71432 X	71432	-0-	-0-	-0-	3808	1	67624	2	N	-0-			-0-
08	70184 X	67969	-0-	-2215	-0-	3741	1	64228	2	N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	713 N	670	-0-	-43	-0-	62	1	608	2	N	-0-			-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	60	1	865	2	N	-0-			-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	2	N	-0-			-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	975	2	N	-0-			-0-
07	961 N	793	-0-	-168	-0-	53	1	740	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	785	-0-	-486	-0-	62	1	723	2	N	-0-			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16470 PERF.16532 - 16540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2 RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910

03	128278 X	112545	-0-	-15733	-0-	1551	1	110994	2	N	-0-					-0-
04	121650 X	111383	-0-	-10267	-0-	111383	2			N	-0-					-0-
05	123287 X	90286	-0-	-33001	-0-	90286	2			N	-0-					-0-
06	115500 X	110637	-0-	-4863	-0-	110637	2			N	-0-					-0-
*07	114173 X	102924	-0-	-11249	-0-	102924	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	123763	-0-	123763	123763	123763	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

03	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	570 N	403	-0-	-167	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	558 N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038 #	1855	-0-	-1183	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	2940 #	1859	-0-	-1081	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	3491 R	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	2760 #	2737	-0-	-23	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	2821 #	2711	-0-	-110	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
08	3038 #	2686	-0-	-352	-0-	2686	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7311 R	7311	-0-	-0-	-0-	7047	3	264	9	Y	240	367	1			246
04	6990 #	5177	-0-	-1813	-0-	5025	3	152	9	Y	138	186	1			198
05	7223 #	4333	-0-	-2890	-0-	4222	3	111	9	Y	101					299
06	6990 #	5906	-0-	-1084	-0-	5762	3	144	9	Y	131	184	1			246
07	7223 #	6530	-0-	-693	-0-	6300	3	230	9	Y	209	184	1			271
08	7223 #	6597	-0-	-626	-0-	6393	3	204	9	Y	185	367	1			89

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4304 R	4304	-0-	-0-	-0-	4182	2	122	9	Y	111	73	1			59
04	4038 R	4038	-0-	-0-	-0-	3893	2	145	9	Y	132	100	1			91
05	4136 R	4136	-0-	-0-	-0-	4026	2	110	9	Y	100	108	1			83
06	3780 #	3545	-0-	-235	-0-	3503	2	42	9	Y	38	71	1			50
07	4238 R	4238	-0-	-0-	-0-	4166	2	72	9	Y	65					115
*08	4301 R	4301	-0-	-0-	-0-	4214	2	87	9	Y	79	100	1			94

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

03	1891 #	1781	-0-	-110	-0-	1769	3	12	9	N	11					163
04	1830 #	1787	-0-	-43	-0-	1756	3	31	9	N	28					191
05	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					191
06	2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2142	3	11	9	N	10					201
07	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2043	3	2	9	N	2	1	8			202
*08	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	1897	3	4	9	N	4	135	1	3	8	68

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

03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 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

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 802 RRCID -> 030480 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11818 - 11906

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	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

03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

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

03	2741 R	2741	-0-	-0-	-0-	1589	3	1152	9	N	1047	950	1			317
04	2777 R	2777	-0-	-0-	-0-	1889	3	888	9	N	807	927	1			197
05	2960 R	2960	-0-	-0-	-0-	1744	3	1216	9	N	1105	1003	1			299
06	2161 R	2161	-0-	-0-	-0-	1182	3	979	9	N	890	1032	1			157
07	2481 R	2481	-0-	-0-	-0-	1406	3	1075	9	N	977	909	1			225
*08	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	1430	3	938	9	N	853	926	1			152

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 036404 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11904 - 12214

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

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

03	116157 #	103926	-0-	-12231	-0-	27631	2	72340	3	Y	3595	3609	0		358
						3955	9								
04	119402 R	119402	-0-	-0-	-0-	31498	2	83921	3	Y	3621	3612	0		367
						3983	9								
05	122853 #	110032	-0-	-12821	-0-	27818	2	79343	3	Y	2610	2634	0		343
						2871	9								
06	118890 #	112642	-0-	-6248	-0-	23606	2	86216	3	Y	2564	2568	0		339
						2820	9								
07	122853 #	106616	-0-	-16237	-0-	23816	2	80226	3	Y	2340	2343	0		336
						2574	9								
08	122853 #	110073	-0-	-12780	-0-	25638	2	81413	3	Y	2747	2743	0		340
						3022	9								

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240 #	814	-0-	-426	-0-	814	2		Y	-0-			-0-
04	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-			-0-
05	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		Y	-0-			-0-
06	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
07	1571 R	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-			-0-
08	899 #	113	-0-	-786	-0-	113	2		Y	-0-			-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUBLE "L" (WOLFCAMP) 25757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
NAUMANN OIL & GAS, INC. 601025
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 184498 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4714 - 4913

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROADRUNNER WELL #: 2 RRCID -> 195533 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4694 - 4960

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	129084 X	124061	-0-	-5023	-0-	124061	2		N	-0-			-0-
04	125030 X	125030	-0-	-0-	-0-	125030	2		N	-0-			-0-
05	129554 X	129554	-0-	-0-	-0-	129554	2		N	-0-			-0-
06	127129 X	127129	-0-	-0-	-0-	127129	2		N	-0-			-0-
07	129933 X	129933	-0-	-0-	-0-	129933	2		N	-0-			-0-
*08	130000 X	130000	-0-	-0-	-0-	130000	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	5049	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
04	4787	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
05	5073	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
06	4609	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
07	4329	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
*08	4435	4435	-0-	-0-	-0-	4435	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					75

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

03	1550 X	1417	-0-	-133	-0-	1321	3	96	9	N	87	181	1	3	8			101
04	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1449	3	97	9	N	88	4	8					185
05	1550 X	1261	-0-	-289	-0-	1112	3	149	9	N	135	177	1	10	8			133
06	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1372	3	136	9	N	124	1	8					256
*07	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1740	3	130	9	N	118	177	1	9	8			188
*08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1648	3	142	9	N	129	169	1	9	8			139

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 562563
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
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1231	3	24	9	Y	22					68
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1369	3	55	9	Y	50	81	1			37
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	802	3	50	9	Y	45					82
06	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1060	3	67	9	Y	61	113	1			30
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1474	3	50	9	Y	45					75
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1263	3	56	9	Y	51	81	1			45

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

03	2294	N	2117	-0-	-177	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1937	-0-	-463	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1764	-0-	-468	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1646	-0-	-394	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1598	-0-	-417	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999 X	3767	-0-	-232	-0-	697	1	3070	2	N	-0-					-0-
04	3870 X	3626	-0-	-244	-0-	783	1	2843	2	N	-0-					-0-
05	3999 X	3388	-0-	-611	-0-	740	1	2648	2	N	-0-					-0-
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	871	1	2823	2	N	-0-					-0-
07	3782 X	3551	-0-	-231	-0-	742	1	2809	2	N	-0-					-0-
08	3782 X	3761	-0-	-21	-0-	771	1	2990	2	N	-0-					-0-

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	961 X	944	-0-	-17	-0-	175	1	769	2	N	-0-					-0-
04	930 X	913	-0-	-17	-0-	197	1	716	2	N	-0-					-0-
05	961 X	937	-0-	-24	-0-	205	1	732	2	N	-0-					-0-
06	909 X	909	-0-	-0-	-0-	214	1	695	2	N	-0-					-0-
07	930 X	909	-0-	-21	-0-	190	1	719	2	N	-0-					-0-
08	930 X	927	-0-	-3	-0-	190	1	737	2	N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FULK, MONTGOMERY WELL #: 4 RRCID -> 060023 COMPL. DATE 10/23/1974 TOTAL DEPTH 13434 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
ALLISON, J. E. "3-170" WELL #: 1 RRCID -> 059528 COMPL. DATE 08/05/1974 TOTAL DEPTH 13630 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
04	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
06	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
*08	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

03	868 N	251	-0-	-617	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	255	-0-	-1785	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	620 N	455	-0-	-165	-0-	455	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			Y	-0-					-0-
04	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	14575	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	15059	-0-	15059	15059	15059	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	14592	-0-	14592	29651	14592	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	15107	-0-	15107	44758	32	1	15075	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	15027	-0-	15027	59785	7	1	15020	2	Y	-0-					-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

03	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	1981	1	8726	2	N	-0-					-0-
04	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	2236	1	8114	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	10973	-0-	10973	10973	2397	1	8576	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10778	-0-	10778	21751	2541	1	8237	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10270	-0-	10270	32021	2145	1	8125	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	11141	-0-	11141	43162	2283	1	8858	2	N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ALLISON, J. E. "3-170" WELL #: 2D RRCID -> 095249 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 14241 PERF. 7604 - 7619

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4278 X	4056	-0-	-222	-0-	201	1	3855	2	Y	-0-			-0-
04	4080 X	3857	-0-	-223	-0-	195	1	3662	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	3964	-0-	-190	-0-	201	1	3763	2	Y	-0-			-0-
06	3960 X	3759	-0-	-201	-0-	192	1	3567	2	Y	-0-			-0-
07	4092 X	3782	-0-	-310	-0-	200	1	3582	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	3879	-0-	3879	3879	208	1	3671	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

03	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	89	1	1708	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	84	1	1570	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	89	1	1657	2	Y	-0-			-0-
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	89	1	1653	2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1384	-0-	-321	-0-	73	1	1311	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	1636	-0-	1636	1636	88	1	1548	2	Y	-0-			-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
05	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
06	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
07	1426 N	1241	-0-	-185	-0-	3	1	1238	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	909	-0-	-393	-0-	909	2			N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

03	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	445	1	1962	2	N	-0-			-0-
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	496	1	1799	2	N	-0-			-0-
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	554	1	1981	2	N	-0-			-0-
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	587	1	1904	2	N	-0-			-0-
07	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	549	1	2080	2	N	-0-			-0-
08	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	520	1	2016	2	N	-0-			-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	326	1	1436	2	Y	-0-			28
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	361	1	1308	2	Y	-0-			28
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	360	1	1288	2	Y	-0-			28
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	381	1	1237	2	Y	-0-			28
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	325	1	1230	2	Y	-0-			28
08	DLQ G-10	1395	-0-	1395	1395	286	1	1109	2	Y	-0-			28

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
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
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	761	1	3351	2	Y	-0-					36
04	3930 X	3895	-0-	-35	-0-	842	1	3053	2	Y	-0-					36
05	4154 X	3845	-0-	-309	-0-	840	1	3005	2	Y	-0-					36
06	4020 X	3775	-0-	-245	-0-	890	1	2885	2	Y	-0-					36
07	4154 X	3630	-0-	-524	-0-	758	1	2872	2	Y	-0-					36
08	DLQ G-10	3256	-0-	3256	3256	667	1	2589	2	Y	-0-					36

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

03	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2875	-0-	-65	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	160	-0-	-2840	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2905	-0-	-195	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	3018	-0-	-82	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

03	23250 X	21498	-0-	-1752	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
04	20706 X	20706	-0-	-0-	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
05	20106 X	20106	-0-	-0-	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
06	20790 X	18267	-0-	-2523	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
07	21483 X	8600	-0-	-12883	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
08	21018 X	304	-0-	-20714	-0-	304	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

03	7037 X	6125	-0-	-912	-0-	2	1	6016	3	Y	97	97	0			6
						107	9									
04	6810 X	4037	-0-	-2773	-0-	1	1	4000	3	Y	33	33	0			6
						36	9									
05	T. A.	3747	-0-	3747	3747	1	1	3713	3	Y	30	30	0			6
						33	9									
06	T. A.	3498	-0-	3498	7245	1	1	3465	3	Y	29	29	0			6
						32	9									
07	T. A.	4200	-0-	4200	11445	1	1	4163	3	Y	33	33	0			6
						36	9									
08	T. A.	8313	-0-	8313	19758	1	1	8223	3	Y	81	81	0			6
						89	9									

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 184087 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209

03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	559	2	287	9	N	261	203	1			79
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	947	2	239	9	N	217	141	1			155
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1206	2	205	9	N	186	289	1			52
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1764	2	157	9	N	143	134	1			61
07	1240 N	144	-0-	-1096	-0-	136	2	8	9	N	7					68
*08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1697	2	175	9	N	159	204	1			23

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
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 5-11 WELL #: 3 RRCID -> 164112 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2867 - 3067

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 5-11 WELL #: 2 RRCID -> 164481 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2857 - 3054

03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 5-11 WELL #: 1 RRCID -> 164482 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2862 - 3096

03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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 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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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 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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-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
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 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
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-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
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-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
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 DONNA A WELL #: 43 RRCID -> 245799 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 2572 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2	N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

03	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	2	N	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2	N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
07	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2	N	-0-			-0-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	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

03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
05	1023 N	729	-0-	-294	-0-	729	3	N	-0-			-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-			-0-
08	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	360	N	142	-0-	-218	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	589	N	182	-0-	-407	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3217	-0-	217	217	3217	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3061	-0-	-39	178	3061	2			N	-0-					-0-
06	2934	N	2756	-0-	-178	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: RRCID -> 270064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12991 - 15558

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PERMIAN SERVICES CO., LLC 655841
COWDEN, EMMA WELL #: 87 RRCID -> 092478 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2824 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-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

03	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2		N	-0-		-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-		-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-		-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-		-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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

03	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2		Y	-0-		-0-
04	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2		Y	-0-		-0-
05	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2		Y	-0-		-0-
06	8490	X	7455	-0-	-1035	-0-	7455	2		Y	-0-		-0-
*07	10230	X	8633	-0-	-1597	-0-	8633	2		Y	-0-		-0-
08	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-				Y	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44330	X	32906	-0-	-11424	-0-	32906	3			Y	-0-					-0-
04	48090	X	41801	-0-	-6289	-0-	41801	3			Y	-0-					-0-
05	53227	X	52771	-0-	-456	-0-	52771	3			Y	-0-					-0-
06	51510	X	44890	-0-	-6620	-0-	44890	3			Y	-0-					-0-
07	53227	X	49371	-0-	-3856	-0-	49371	3			Y	-0-					-0-
08	52762	X	47780	-0-	-4982	-0-	47780	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

03	3627	X	3298	-0-	-329	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	3373	3			Y	-0-					-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
*08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 19 RRCID -> 067132 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

03	22677	X	22677	-0-	-0-	-0-	22677	3			N	-0-					-0-
04	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	19867	3			N	-0-					-0-
05	32526	X	32526	-0-	-0-	-0-	32526	3			N	-0-					-0-
06	26338	X	26338	-0-	-0-	-0-	26338	3			N	-0-					-0-
07	33339	X	33339	-0-	-0-	-0-	33339	3			N	-0-					-0-
*08	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	23509	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4090	-0-	-498	-0-	3962	2	128	9	N	116					116
04	4440	X	3475	-0-	-965	-0-	3399	2	76	9	N	69					185
05	4991	X	2352	-0-	-2639	-0-	2265	2	87	9	N	79	174	1			90
06	4410	X	3574	-0-	-836	-0-	3508	2	66	9	N	60					150
07	4092	X	3258	-0-	-834	-0-	3189	2	69	9	N	63	173	1			40
08	4092	X	3125	-0-	-967	-0-	3033	2	92	9	N	84					124

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1399	-0-	-1577	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2380	-0-	-500	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	250	-0-	-2726	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1079	-0-	-1897	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	330	N	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PURE WELL #: 2602 RRCID -> 257348 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9043 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

03	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	18175	3		N	-0-					59
04	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	18860	3		N	-0-					59
05	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	22338	3		N	-0-					59
06	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	20763	3		N	-0-					59
07	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	3		N	-0-					59
*08	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	17922	3		N	-0-					59

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

03	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	1946	3		Y	-0-					7
04	2040	N	1830	-0-	-210	-0-	1830	3		Y	-0-					7
05	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1870	3		Y	-0-					7
06	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1792	3		Y	-0-					7
07	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	1619	3		Y	-0-					7
08	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3		Y	-0-					7

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3		N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-					-0-
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3		N	-0-					-0-
06	2700	N	2581	-0-	-119	-0-	2581	3		N	-0-					-0-
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		N	-0-					-0-
08	2852	N	2662	-0-	-190	-0-	2662	3		N	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 257310 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9147 - 9400

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

03	7657	X	5815	-0-	-1842	-0-	5815	2		N	-0-					-0-
04	7410	X	4289	-0-	-3121	-0-	4289	2		N	-0-					-0-
05	11284	X	3943	-0-	-7341	-0-	3943	2		N	-0-					-0-
06	10920	X	4352	-0-	-6568	-0-	4352	2		N	-0-					-0-
07	8866	X	3690	-0-	-5176	-0-	3690	2		N	-0-					-0-
08	5828	X	2279	-0-	-3549	-0-	2279	3		N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
03	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	9991	3	17	9	N	15					45
04	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5893	3	22	9	N	20					65
05	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5174	3	22	9	N	20					85
06	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8949	3	21	9	N	19					104
07	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5133	3	58	9	N	53	2	8			155
*08	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10355	3	6	9	N	5					160

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

03	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					145
04	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					145
05	4774 X	3810	-0-	-964	-0-	3810	3			N	-0-					145
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-					145
07	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					145
*08	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
07	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-
08	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1050					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 22 RRCID -> 019785 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8958 - 9160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

03	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	129	1	25643	2	N	-0-					-0-
04	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	129	1	25643	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10	21568	-0-	21568	21568	21568	2			N	-0-					-0-
06	INC G-10	19956	-0-	19956	41524	19956	2			N	-0-					-0-
07	45169 X	3645	-0-	-41524	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

03	3596 X	3296	-0-	-300	-0-	3296	3			Y	-0-					-0-
04	3480 X	3127	-0-	-353	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
05	3596 X	2187	-0-	-1409	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			Y	-0-					-0-
07	3286 X	3184	-0-	-102	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
*08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24552 X	24101	-0-	-451	-0-	24101	3			Y	-0-					-0-
04	23760 X	21825	-0-	-1935	-0-	21825	3			Y	-0-					-0-
05	24056 X	14517	-0-	-9539	-0-	14517	3			Y	-0-					-0-
06	23310 X	22742	-0-	-568	-0-	22742	3			Y	-0-					-0-
07	24087 X	21718	-0-	-2369	-0-	21718	3			Y	-0-					-0-
08	24087 X	21973	-0-	-2114	-0-	21973	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

03	33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	33686	3			Y	-0-					-0-
04	32550 X	30296	-0-	-2254	-0-	30296	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	20966	-0-	20966	20966	20966	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	33270	-0-	33270	54236	33270	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	30206	-0-	30206	84442	30206	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	35619	-0-	35619	120061	35619	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

03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	211	-0-	211	347	211	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	208	-0-	208	555	208	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	218	-0-	218	773	218	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) //CONT.// 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	7595 X	3763	-0-	-3832	-0-	3666	2	97	9	N	88	188	1			109
04	7350 X	4000	-0-	-3350	-0-	3933	2	67	9	N	61					170
05	4557 X	3572	-0-	-985	-0-	3469	2	103	9	N	94	184	1			80
06	4410 X	3825	-0-	-585	-0-	3740	2	85	9	N	77					157
07	4557 X	3876	-0-	-681	-0-	3758	2	118	9	N	107					264
08	4123 X	3499	-0-	-624	-0-	3407	2	92	9	N	84	184	1			164

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3626	2	9	9	Y	8	38	1			22
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3017	2	18	9	Y	16					38
05	3565 X	1533	-0-	-2032	-0-	1521	2	12	9	Y	11	33	1			16
06	3510 X	3069	-0-	-441	-0-	3052	2	17	9	Y	15					31
07	3627 X	2405	-0-	-1222	-0-	2405	2			Y	-0-					31
*08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					31

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

03	1364 X	1133	-0-	-231	-0-	1133	3			N	-0-					87
04	1320 X	912	-0-	-408	-0-	912	3			N	-0-					87
05	1209 X	1134	-0-	-75	-0-	1134	3			N	-0-					87
06	1110 X	964	-0-	-146	-0-	964	3			N	-0-					87
07	1147 X	899	-0-	-248	-0-	899	3			N	-0-					87
08	1147 X	959	-0-	-188	-0-	959	3			N	-0-					87

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

03	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					178
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					178
05	3100 N	3175	-0-	75	75	3175	3			N	-0-					178
06	2726 N	2651	-0-	-75	-0-	2651	3			N	-0-					178
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					178
08	3100 X	2478	-0-	-622	-0-	2478	3			N	-0-					178

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1953	X	1872	-0-	-81	-0-	1776	3	96	9	N	87					249
04	1890	X	1355	-0-	-535	-0-	1307	3	48	9	N	44					293
05	1953	X	737	-0-	-1216	-0-	736	3	1	9	N	1	170	1			124
06	1890	X	867	-0-	-1023	-0-	867	3			N	-0-					124
07	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2201	3	112	9	N	102					226
*08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1826	3	103	9	N	94	177	1			143

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
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	62	3	30	9	N	27					195
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					195
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					195
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	90	3	12	9	N	11	171	1			35
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					35
*08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					35

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
03	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1014	3	37	9	N	34					221
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1307	3	9	9	N	8	174	1			55
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1581	3	41	9	N	37					92
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1311	3	3	9	N	3					95
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					95
08	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	1006	3	62	9	N	56					151

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
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4945	3	12	9	N	11					209
04	4680	X	3213	-0-	-1467	-0-	3206	3	7	9	N	6					215
05	4836	X	4441	-0-	-395	-0-	4420	3	21	9	N	19	182	1			52
06	4800	X	3896	-0-	-904	-0-	3896	3			N	-0-					52
07	4960	X	3078	-0-	-1882	-0-	3046	3	32	9	N	29					81
08	4960	X	2023	-0-	-2937	-0-	2023	3			N	-0-					81

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
03	5487	X	5378	-0-	-109	-0-	5371	3	7	9	N	6					73
04	5310	X	3568	-0-	-1742	-0-	3550	3	18	9	N	16					89
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5374	3	10	9	N	9					98
06	5190	X	3770	-0-	-1420	-0-	3758	3	12	9	N	11					109
07	5363	X	2402	-0-	-2961	-0-	2399	3	3	9	N	3					112
08	5394	X	3189	-0-	-2205	-0-	3177	3	12	9	N	11					123

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
03	5921	X	5668	-0-	-253	-0-	5657	3	11	9	Y	10					134
04	5400	X	5234	-0-	-166	-0-	5234	3			Y	-0-					134
05	5580	X	5383	-0-	-197	-0-	5352	3	31	9	Y	28	123	1			39
06	5490	X	5222	-0-	-268	-0-	5163	3	59	9	Y	54					93
07	5673	X	4761	-0-	-912	-0-	4739	3	22	9	Y	20					113
08	5673	X	4789	-0-	-884	-0-	4783	3	6	9	Y	5					118

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-					126
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					126
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					126
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					126
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					126
*08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					126

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106 X	158	-0-	-9948	-0-	158	3			N	-0-					207
04	4350 X	194	-0-	-4156	-0-	194	3			N	-0-					207
05	992 X	23	-0-	-969	-0-	23	3			N	-0-					207
06	720 X	11	-0-	-709	-0-	11	3			N	-0-					207
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	6	163	1			50
08	186 X	2	-0-	-184	-0-	2	3			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

03	3100 N	3680	-0-	580	580	3680	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2531	-0-	-469	111	2531	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	2318	-0-	2318	2429	2318	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	120	-0-	120	2549	120	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2549					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2549					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 133602 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10750 - 10832

03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*08	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

03	4278 X	3496	-0-	-782	-0-	1860	1	1632	2	N	4	4	8			100
						4	9									
04	4380 X	4328	-0-	-52	-0-	1800	1	2528	2	N	-0-					100
05	4526 X	4507	-0-	-19	-0-	1860	1	2647	2	N	-0-					100
06	4380 X	3503	-0-	-877	-0-	1800	1	1703	2	N	-0-					100
07	4464 X	3722	-0-	-742	-0-	1860	1	1862	2	N	-0-					100
08	4495 X	4259	-0-	-236	-0-	1860	1	2399	3	N	-0-					100

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					229
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					229
05	2945 X	2782	-0-	-163	-0-	2782	2			N	-0-					229
06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					229
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					229
08	2945 X	2699	-0-	-246	-0-	2699	3			N	-0-					229

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

03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1332	2	74	9	Y	67	121	1			110
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1282	2	52	9	Y	47					157
05	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1295	2	36	9	Y	33	136	1			54
06	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1229	2	33	9	Y	30					84
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1346	2	45	9	Y	41					125
*08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1306	2	76	9	Y	69					194

EMPEROR (WICHITA ALBANY) //CONT.// 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 N	452	-0-	-261	-0-	449	3	3	9	Y	3					51
04	690 N	405	-0-	-285	-0-	405	3			Y	-0-					51
05	496 N	427	-0-	-69	-0-	403	3	24	9	Y	22	47	1			26
06	450 N	385	-0-	-65	-0-	355	3	30	9	Y	27					53
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					53
08	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	3			Y	-0-					53

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					175
04	840 X	571	-0-	-269	-0-	571	3			N	-0-					175
05	868 X	450	-0-	-418	-0-	450	3			N	-0-					175
06	840 X	674	-0-	-166	-0-	665	3	9	9	N	8					183
07	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					183
*08	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					183

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

03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
*07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
08	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

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

SHELL WESTERN E&P 774719
HALLEY, S. M. "B" WELL #: 25 RRCID -> 204877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7338 - 7364

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	372 N	155	-0-	-217	-0-	155	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

03	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	898	-0-	-152	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	779	-0-	-275	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 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
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	3	11	9	N	10					56
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	717	3	23	9	N	21					77
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	723	3	13	9	N	12					89
06	840	N	76	-0-	-764	-0-	75	3	1	9	N	1					90
07	775	N	83	-0-	-692	-0-	83	3			N	-0-					90
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					90

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NMR ENERGY LLC 611609
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN, E. W. WELL #: C 4 RRCID -> 019702 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2352 - 2528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2	N	-0-			-0-
05	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2	N	-0-			-0-
06	480	N	57	-0-	-423	-0-	57	2	N	-0-			-0-
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2	N	-0-			-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			21
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			21
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-			21
06	960	N	635	-0-	-325	-0-	635	3	N	-0-			21
07	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	3	N	-0-			21
08	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	3	N	-0-			21

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
08	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

03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-			-0-
06	690	N	532	-0-	-158	-0-	532	2	N	-0-			-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					92
04	942 R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					92
05	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					92
06	990 #	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					92
07	1023 #	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					92
08	1023 #	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

03	744 #	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
04	720 #	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
05	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
06	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
07	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
08	837 #	833	-0-	-4	-0-	833	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

03	279 N	97	-0-	-182	-0-	76	3	21	9	N	19					224
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	296	3	21	9	N	19	177	1			66
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	386	3	24	9	N	22					88
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	358	3	19	9	N	17					105
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	291	3	15	9	N	14					119
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	349	3	18	9	N	16					135

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2976 X	2449	-0-	-527	-0-	2376	2	73	9	N	66					308
04	2670 X	2077	-0-	-593	-0-	1873	2	114	4	N	82	189	1			201
						90	9									
05	2604 X	1354	-0-	-1250	-0-	998	2	288	4	N	62	195	1			68
						68	9									
06	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4096	2	61	9	N	55					123
07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3693	2	110	4	N	69					192
						76	9									
*08	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	3787	2	261	4	N	75					267
						83	9									

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33976 X	32996	-0-	-980	-0-	32996	2			Y	-0-	138	1			28
04	32880 X	26594	-0-	-6286	-0-	25075	2	1519	4	Y	-0-					28
05	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	11472	2	3308	4	Y	-0-	18	1			10
06	31050 X	28238	-0-	-2812	-0-	28235	2	3	9	Y	3	7	1			6
*07	32085 X	25098	-0-	-6987	-0-	24185	2	720	4	Y	175	113	1			68
						193	9									
08	32085 X	30947	-0-	-1138	-0-	28954	2	1993	4	Y	-0-					68

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

03	24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	24616	2			Y	-0-	52	1			10
04	23657 X	23657	-0-	-0-	-0-	22295	2	1362	4	Y	-0-					10
05	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	15646	2	4841	4	Y	1	7	1			4
						1	9									
06	18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	18057	2	2	9	Y	2	3	1	2	8	1
07	18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	18116	2	503	4	Y	-0-	1	1			-0-
*08	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	17053	2			Y	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

03	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	15975	2	253	9	Y	230	185	1			46
04	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	14278	2	219	9	Y	199					245
05	15531 X	12260	-0-	-3271	-0-	12073	2	187	9	Y	170	168	1	1	8	246
06	17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	17489	2	240	9	Y	218	189	1	3	8	272
07	17282 X	17282	-0-	-0-	-0-	17278	2	4	9	Y	4	264	1			12
*08	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	15403	2	208	9	Y	189					201

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	80794 X	80794	-0-	-0-	-0-	80794	3	N	-0-	-0-
04	76650 X	65405	-0-	-11245	-0-	65405	3	N	-0-	-0-
05	76570 X	53033	-0-	-23537	-0-	53033	3	N	-0-	-0-
06	77230 X	77230	-0-	-0-	-0-	77230	3	N	-0-	-0-
07	79282 X	79282	-0-	-0-	-0-	79282	3	N	-0-	-0-
*08	81747 X	81747	-0-	-0-	-0-	81747	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
03	31211 X	31211	-0-	-0-	-0-	31211	2			Y	-0-			1
04	32092 X	32092	-0-	-0-	-0-	30245	2	1847	4	Y	-0-			1
05	40649 X	40649	-0-	-0-	-0-	31043	2	9606	4	Y	-0-			1
06	30180 X	29043	-0-	-1137	-0-	29043	2			Y	-0-			1
07	33279 X	33279	-0-	-0-	-0-	32379	2	900	4	Y	-0-			1
08	31186 X	27631	-0-	-3555	-0-	27631	2			Y	-0-			1

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

03	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	14138	2			N	-0-			-0-
04	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	12826	2	783	4	N	-0-			-0-
05	15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	11535	2	3570	4	N	-0-			-0-
06	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	14045	2			N	-0-			-0-
07	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	13380	2	372	4	N	-0-			-0-
*08	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2			N	-0-			-0-

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	237	1	2719	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	1851	-0-	-759	-0-	120	1	1731	2	N	-0-			-0-
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	229	1	3015	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2296	-0-	-494	-0-	198	1	2098	2	N	-0-			-0-
07	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	207	1	2478	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	279	1	3201	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	1774	-0-	-986	-0-	115	1	1659	2	N	-0-			-0-
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	232	1	3048	2	N	-0-			-0-
06	2850 X	2846	-0-	-4	-0-	246	1	2600	2	N	-0-			-0-
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	246	1	2951	2	N	-0-			-0-
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-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
03	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	316	1	3626	2	N	-0-					15
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	279	1	4014	2	N	-0-					15
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	330	1	4332	2	N	-0-					15
06	3810	X	3219	-0-	-591	-0-	278	1	2941	2	N	-0-					15
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	347	1	4161	2	N	-0-					15
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	268	1	3083	2	N	-0-					-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	238	1	3432	2	N	-0-					-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	233	1	3067	2	N	-0-					-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	228	1	2415	2	N	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	240	1	2878	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	152	1	1742	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1898	-0-	-352	-0-	123	1	1775	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	2153	-0-	-48	-0-	152	1	2001	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1294	-0-	-536	-0-	112	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	205	1	2456	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	155	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1044	-0-	-696	-0-	68	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	139	1	1832	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	131	1	1390	2	N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	146	1	1746	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	363	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4006	-0-	-254	-0-	260	1	3746	2	N	-0-					-0-
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	342	1	4497	2	N	-0-					-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	388	1	4102	2	N	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	355	1	4265	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	866	-0-	-424	-0-	56	1	810	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	85	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	825	-0-	-285	-0-	71	1	754	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	119	1	1431	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	215	1	2476	2	N	-0-					86
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	111	1	1596	2	N	-0-					86
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	189	1	2484	2	N	-0-					86
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	187	1	1978	2	N	-0-					86
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	175	1	2100	2	N	-0-					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	300	1	3447	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2463	-0-	-1137	-0-	160	1	2303	2	N	-0-					-0-
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	262	1	3442	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3032	-0-	-568	-0-	262	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	293	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

03	1488	X	1432	-0-	-56	-0-	115	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	1346	-0-	-214	-0-	87	1	1259	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	1443	-0-	-169	-0-	102	1	1341	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1124	-0-	-256	-0-	97	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	125	1	1501	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	84	1	964	2	N	-0-					-0-
04	960	N	708	-0-	-252	-0-	46	1	662	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	75	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	823	-0-	-197	-0-	71	1	752	2	N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	90	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	360	1	4135	2	N	226	167	1			367
							249	9									
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1016	2	N	31	314	1			84
							34	9									
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	307	1	4028	2	N	307					391
							338	9									
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	231	1	2440	2	N	12	171	1			232
							13	9									
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	239	1	2866	2	N	152	181	1			203
							167	9									
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					203

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

03	837	N	604	-0-	-233	-0-	48	1	556	2	N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	57	1	820	2	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	2	N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	47	1	500	2	N	-0-					-0-
07	899	N	637	-0-	-262	-0-	49	1	588	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

03	806	N	640	-0-	-166	-0-	51	1	589	2	N	-0-					-0-
04	660	N	415	-0-	-245	-0-	27	1	388	2	N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	53	1	694	2	N	-0-					-0-
06	630	N	476	-0-	-154	-0-	41	1	435	2	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	49	1	589	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3555 - 3575

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

03	1705	N	2	-0-	-1703	-0-	2	2			N	-0-					1
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

03	2263	X	2238	-0-	-25	-0-	179	1	2059	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1523	-0-	-547	-0-	99	1	1424	2	N	-0-					-0-
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	168	1	2204	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1781	-0-	-379	-0-	154	1	1627	2	N	-0-					-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	188	1	2251	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

03	198960	X	136559	-0-	-62401	-0-	136006	2	553	9	N	503					1196
04	141744	X	141744	-0-	-0-	-0-	141350	2	394	9	N	358	1106	1			448
05	106170	X	106170	-0-	-0-	-0-	106084	2	86	9	N	78	331	1			195
06	132150	X	20658	-0-	-111492	-0-	20212	2	446	9	N	405	379	1			221
07	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	16866	2	178	9	N	162					383
08	137640	X	14770	-0-	-122870	-0-	14482	2	288	9	N	262					645

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
TAYLOR-STATE 110-28 WELL #: 1 RRCID -> 267904 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8350 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	5145	-0-	5145	5145	1584	1	3561	4	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	361	-0-	361	5506	35	1	326	4	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	5506					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

03	14539 X	464	-0-	-14075	-0-	265	1	199	9	N	181					223
04	9450 X	6550	-0-	-2900	-0-	394	1	5896	3	N	236	197	1			262
						260	9									
05	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	75	1	8179	3	N	328	400	1			190
						361	9									
06	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	605	1	13355	3	N	405	372	1			223
						446	9									
07	13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	543	1	12106	3	N	544	362	1			405
						598	9									
*08	8618 X	6879	-0-	-1739	-0-	317	1	6257	3	N	277	537	1	5	8	140
						305	9									

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

03	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	11813	3	278	9	N	253	396	1			181
04	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10316	3	240	9	N	218	159	1			240
05	10478 X	8199	-0-	-2279	-0-	8050	3	149	9	N	135	191	1			184
06	11700 X	10993	-0-	-707	-0-	528	1	10296	3	N	154					338
						169	9									
07	12090 X	9186	-0-	-2904	-0-	263	1	8647	3	N	251	380	1			209
						276	9									
08	12090 X	9269	-0-	-2821	-0-	461	1	8669	3	N	126					335
						139	9									

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

03	19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	19466	3	299	9	N	272	593	1			75
04	18517 X	18517	-0-	-0-	-0-	18256	3	261	9	N	237					312
05	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	20026	3	287	9	N	261	372	1			201
06	19140 X	17946	-0-	-1194	-0-	3	1	17686	3	N	234	187	1			248
						257	9									
07	19778 X	16416	-0-	-3362	-0-	96	1	16071	3	N	226	187	1			287
						249	9									
08	20305 X	18823	-0-	-1482	-0-	530	1	18028	3	N	241	191	1			337
						265	9									

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

03	11594 X	3453	-0-	-8141	-0-	3405	3	48	9	Y	44	83	1			16
04	12540 X	6136	-0-	-6404	-0-	6082	3	54	9	Y	49	42	1			23
05	12958 X	9643	-0-	-3315	-0-	9533	3	110	9	Y	100	57	1			66
06	12540 X	8929	-0-	-3611	-0-	490	1	8310	3	Y	117	55	1			128
						129	9									
07	11811 X	8222	-0-	-3589	-0-	398	1	7713	3	Y	101	101	1			128
						111	9									
08	9641 X	5493	-0-	-4148	-0-	574	1	4847	3	Y	65	142	1			51
						72	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
03	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	860	1	8812	2	N	463	387	1			455
							509	9									
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	741	1	3032	2	N	339	406	1			388
							716	3	11	4							
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	789	1	5777	3	N	407	1	8			794
							448	9									
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	610	1	326	2	N	276	803	1			267
							3437	3	304	9							
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	275	1	1349	3	N	407					674
							16	4	448	9							
*08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1041	1	2618	3	N	410	401	1			683
							406	4	451	9							

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

03	131395	X	21414	-0-	-109981	-0-	19731	3	1683	9	N	1530	1490	1			417
04	24937	X	24937	-0-	-0-	-0-	23162	3	1775	9	N	1614	1689	1			342
05	30293	X	30293	-0-	-0-	-0-	28679	3	1614	9	N	1467	1374	1			435
06	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	19750	3	1333	9	N	1212	750	1			897
07	26274	X	26274	-0-	-0-	-0-	25182	3	1092	9	N	993	1325	1			565
*08	29223	X	29223	-0-	-0-	-0-	27961	3	1262	9	N	1147	1485	1			227

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

03	623101	X	23992	-0-	-599109	-0-	23331	3	661	9	N	601	389	1			260
04	34440	X	33747	-0-	-693	-0-	32916	3	831	9	N	755	769	1			246
05	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	1003	1	37942	3	N	837	773	1			310
							921	9									
06	37874	X	37874	-0-	-0-	-0-	1006	1	36078	3	N	718	593	1			435
							790	9									
07	35025	X	35025	-0-	-0-	-0-	1217	1	33049	3	N	690	944	1			181
							759	9									
08	39866	X	35590	-0-	-4276	-0-	842	1	33868	3	N	800	750	1			231
							880	9									

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

03	1011689	X	36787	-0-	-974902	-0-	33307	3	3480	9	N	3164	2672	1	6	8	1047
04	38610	X	30331	-0-	-8279	-0-	27798	3	2533	9	N	2303	2890	1			460
05	40888	X	40888	-0-	-0-	-0-	37345	3	3543	9	N	3221	3037	1			644
06	55933	X	55933	-0-	-0-	-0-	52493	3	3440	9	N	3127	2985	1			786
07	49362	X	49362	-0-	-0-	-0-	46159	3	3203	9	N	2912	2981	1			717
*08	44515	X	44515	-0-	-0-	-0-	41465	3	3050	9	N	2773	3211	1			279

BIG SKY 55-16 WELL #: RRCID -> 266794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 12578

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JET PILOT 24 FEE WELL #: RRCID -> 267227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9306 - 12460

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	65199	-0-	65199	747700	60625	3	4574	9	N	4158	3968	1	13	8	636
04	0	W	50887	-0-	50887	798587	47163	3	3724	9	N	3385	3418	1	8	8	595
05	0	W	58899	-0-	58899	857486	54458	3	4441	9	N	4037	4018	1			614
06	0	W	45244	-0-	45244	902730	41769	3	3475	9	N	3159	3082	1	2	8	689
07	0	W	39483	-0-	39483	942213	36394	3	3089	9	N	2808	3030	1			467
*08	0	W	47047	-0-	47047	989260	43315	3	3732	9	N	3393	3208	1	44	8	608

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146629	X	41157	-0-	-105472	-0-	10	1	36547	3	N	4182	3851	1	12	8	791
							4600	9									
04	103410	X	29694	-0-	-73716	-0-	26296	3	3398	9	N	3089	3525	1			355
05	106857	X	38385	-0-	-68472	-0-	34784	3	5	4	N	3269	3398	1			226
							3596	9									
*06	103410	X	46184	-0-	-57226	-0-	86	1	42950	3	N	2862	2414	1	78	8	596
							3148	9									
07	106857	X	45485	-0-	-61372	-0-	457	1	41706	3	N	3020	3112	1			504
							3322	9									
08	106857	X	43753	-0-	-63104	-0-	535	1	40027	3	N	2901	3036	1			369
							3191	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		33849	-0-	33849 B	33849	28877	3	2057	4	N	2650	1843	1	1	8	806
							2915	9									
11	0		117793	-0-	117793 B	151642	100328	3	7885	4	N	8709	8884	1			631
							9580	9									
12	22158		88880	-0-	66722 B	218364	75858	3	5490	4	N	6847	6864	1			614
							7532	9									
01	105352		81039	-0-	-24313 B	194051	70910	3	3581	4	N	5953	5819	1			748
							6548	9									
02	85871		63658	-0-	-22213 B	171838	55414	3	2818	4	N	4933	4989	1			692
							5426	9									
*03	229411	X	57573	-0-	-171838	-0-	50418	3	2273	4	N	4438	4533	1			597
							4882	9									
04	121620	X	39657	-0-	-81963	-0-	36051	3	722	4	N	2622	2832	1			387
							2884	9									
05	125674	X	60535	-0-	-65139	-0-	57028	3	34	4	N	3157	3280	1			264
							3473	9									
06	121620	X	48773	-0-	-72847	-0-	45965	3	6	4	N	2547	2285	1			526
							2802	9									
07	125674	X	36905	-0-	-88769	-0-	34857	3	2048	9	N	1862	1736	1			652
08	125674	X	27118	-0-	-98556	-0-	21002	3	4091	4	N	1841	2197	1			296
							2025	9									

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	999979	X	36787	-0-	-963192	-0-	33397	3	700	4	N	2445	2414	1			482
							2690	9									
04	42300	X	34537	-0-	-7763	-0-	32095	3	2442	9	N	2220	1989	1			713
05	42160	X	32718	-0-	-9442	-0-	30342	3	2376	9	N	2160	2346	1			527
06	39180	X	25957	-0-	-13223	-0-	23698	3	2259	9	N	2054	1625	1			956
07	32860	X	29398	-0-	-3462	-0-	26476	3	700	4	N	2020	2442	1			534
							2222	9									
08	32860	X	31813	-0-	-1047	-0-	29706	3	2107	9	N	1915	1744	1			705

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 #	370	-0-	-219	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	589 #	284	-0-	-305	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

03	341 #	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	360 #	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	372 #	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341 #	-0-	-0-	-341	-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

03	186 #	135	-0-	-51	-0-	2	1	72	2	Y	55	55	1			12
						61	9									
04	150 #	39	-0-	-111	-0-	29	2	10	9	Y	9	19	1			2
05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	Y	56	39	1			19
						62	9									
06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	Y	27	37	1			9
						30	9									
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	156	2	30	9	Y	27	28	1			8
08	186 #	98	-0-	-88	-0-	66	2	32	9	Y	29	29	1			8

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	27	27	1			6
						30	9									
04	523 R	523	-0-	-0-	-0-	4	1	488	2	Y	28	27	1			7
						31	9									
05	513 R	513	-0-	-0-	-0-	4	1	478	2	Y	28	25	1			10
						31	9									
06	484 R	484	-0-	-0-	-0-	2	1	453	2	Y	26	27	1			9
						29	9									
07	527 #	509	-0-	-18	-0-	479	2	30	9	Y	27	28	1			8
*08	568 R	568	-0-	-0-	-0-	536	2	32	9	Y	29	29	1			8

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612 #	1555	-0-	-57	-0-	1553	2	2	9	N	2					143
04	2853 R	2853	-0-	-0-	-0-	2839	2	14	9	N	13					156
05	2139 #	1430	-0-	-709	-0-	1423	2	7	9	N	6					162
06	2070 #	1457	-0-	-613	-0-	1438	2	19	9	N	17	156	1			23
07	2821 #	862	-0-	-1959	-0-	858	2	4	9	N	4					27
08	2821 #	1706	-0-	-1115	-0-	1703	2	3	9	N	3					30

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1147 #	419	-0-	-728	-0-	419	2			N	-0-					210
04	1110 #	368	-0-	-742	-0-	368	2			N	-0-					210
05	775 #	292	-0-	-483	-0-	292	2			N	-0-					210
06	480 #	243	-0-	-237	-0-	243	2			N	-0-					210
07	496 #	196	-0-	-300	-0-	196	2			N	-0-					210
08	434 #	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					210

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

03	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-				79
04	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-				79
05	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-				79
06	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-				79
07	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	233	2	3	9	N	3				82
*08	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	219	2	9	9	N	8				90

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-				41
04	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2			N	-0-				41
05	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	431	2	9	9	N	8				49
06	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-				49
07	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	429	2	33	9	N	30				79
*08	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	417	2	69	9	N	63				142

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) //CONT.// 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	138 N	138	-0-	-0-	B -0-	138	2			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	B -0-	133	2			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	B -0-	132	2			N	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	B -0-	142	2			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	B -0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	B -0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	223 N	223	-0-	-0-	B -0-	223	2			N	-0-					79
04	239 N	239	-0-	-0-	B -0-	239	2			N	-0-					79
05	238 N	238	-0-	-0-	B -0-	238	2			N	-0-					79
06	222 N	222	-0-	-0-	B -0-	222	2			N	-0-					79
07	236 N	236	-0-	-0-	B -0-	233	2	3	9	N	3					82
*08	228 N	228	-0-	-0-	B -0-	219	2	9	9	N	8					90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	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

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

03	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	3	N	-0-			290
04	840	N	565	-0-	-275	-0-	565	3	N	-0-			290
05	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	3	N	-0-			290
06	630	N	477	-0-	-153	-0-	477	3	N	-0-			290
07	589	N	224	-0-	-365	-0-	224	3	N	-0-			290
08	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	3	N	-0-			290

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
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					98
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					98
05	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	1966	3			N	-0-					98
06	1950 N	1906	-0-	-44	-0-	1906	3			N	-0-					98
07	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	1932	3			N	-0-					98
08	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	1929	3			N	-0-					98

SUNDOWN ENERGY LP 829482
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1207	2	28	9	N	25					191
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1182	2	44	9	N	40	158	1			73
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	N	13					86
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1126	2	14	9	N	13					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					112
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					112

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

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

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

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

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
03	1581 X	552	-0-	-1029	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1302 X	815	-0-	-487	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	1200 X	1037	-0-	-163	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1457 X	982	-0-	-475	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 1 RRCID -> 248421 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3038 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

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

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	187	-0-	-123	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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
03	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
*02	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
*03	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
*04	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
*05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
*06	1020 X	316	-0-	-704	-0-	316	3		N	-0-			-0-
*07	1054 X	476	-0-	-578	-0-	476	3		N	-0-			-0-
08	992 X	521	-0-	-471	-0-	521	3		N	-0-			-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

*01	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*02	672 X	82	-0-	-590	-0-	82	3		N	-0-			-0-
*03	1271 X	81	-0-	-1190	-0-	81	3		N	-0-			-0-
*04	1230 X	45	-0-	-1185	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
*06	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*07	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*08	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-

DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROWN-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 096145 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 2891 - 3078

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254267 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA E WELL #: 1 RRCID -> 254920 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3090 - 3111

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 254922 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3098 - 3119

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 254924 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3097 - 3112

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC CITIES SERVICE AA WELL #: 3 RRCID -> 255166 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 3086 - 3109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC CITIES SERVICE AA WELL #: 1 RRCID -> 255176 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3076 - 3096

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANITA WELL #: 4 RRCID -> 254278 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3104 - 3125

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 254282 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2994 - 3014

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

EHRIG, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254507 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3069 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 254508 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3063 - 3085

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEIDEL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 254513 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3024 - 3046

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN B WELL #: 2 RRCID -> 254514 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 3035 - 3051

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 X	-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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2					13
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					13
05	T. A.	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					13
06	T. A.	2	-0-	2	29	2	2			Y	-0-					13
07	T. A.	11	-0-	11	40	11	2			Y	-0-					13
08	T. A.	12	-0-	12	52	12	2			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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1178	2	264	9	N	240	240	8			-0-
04	1140 N	926	-0-	-214	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

G-M (PENN.) //CONT.// 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

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

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	70	1	10636	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	73	1	11846	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	81	1	12216	2	N	-0-					-0-
06	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	60	1	9393	2	N	-0-					-0-
07	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	65	1	9011	2	N	-0-					-0-
08	11625 X	7670	-0-	-3955	-0-	62	1	7608	2	N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

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

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1703	2	35	9	N	32					166
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1442	2	46	9	N	42					208
05	1798 N	1498	-0-	-300	-0-	1473	2	25	9	N	23	153	1			78
06	1680 N	1198	-0-	-482	-0-	1190	2	8	9	N	7					85
*07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1713	2	13	9	N	12					97
*08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	2	12	9	N	11					108

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

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

03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	124	2	8	9	Y	7	5	1			7
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	Y	5	5	1			7
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2	5	1			4
06	120 #	73	-0-	-47	-0-	67	2	6	9	Y	5	5	1			4
07	124 #	49	-0-	-75	-0-	48	2	1	9	Y	1					5
*08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	Y	8	5	1			8

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	56	2	125	9	Y	114	77	1			114
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	23	2	80	9	Y	73	80	1			107
05	93 #	65	-0-	-28	-0-	29	2	36	9	Y	33	78	1			62
06	180 #	118	-0-	-62	-0-	30	2	88	9	Y	80	79	1			63
07	186 #	31	-0-	-155	-0-	22	2	9	9	Y	8					71
*08	299 R	299	-0-	-0-	-0-	159	2	140	9	Y	127	76	1			122

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

03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	958	3	44	9	N	40					225
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	919	3	47	9	N	43					268
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	947	3	42	9	N	38	185	1			121
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	925	3	37	9	N	34					155
07	992 N	987	-0-	-5	-0-	942	3	45	9	N	41					196
08	992 N	985	-0-	-7	-0-	942	3	43	9	N	39					235

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2645	3	198	9	N	180	180	1			135
04	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2574	3	399	9	N	363	363	1			135
05	2511 N	2110	-0-	-401	-0-	2110	3			N	-0-					135
06	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2564	3	383	9	N	348	348	1			135
07	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2597	3	199	9	N	181	181	1			135
*08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2636	3	200	9	N	182	182	1			135

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
BRECK OPERATING CORP. 089974
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1711	2	20	9	N	18					109
04	1650 N	1645	-0-	-5 B	-0-	1633	2	12	9	N	11					120
05	1705 N	1673	-0-	-32 B	-0-	1663	2	10	9	N	9					129
06	1650 N	1610	-0-	-40 B	-0-	1599	2	11	9	N	10					139
07	1705 N	1656	-0-	-49 B	-0-	1646	2	10	9	N	9					148
08	1674 N	1614	-0-	-60 B	-0-	1603	2	11	9	N	10					158

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HARDY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1581 N	1517	-0-	-64 B	-0-	1517	2			N	-0-					43
04	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					43
05	1550 N	1400	-0-	-150 B	-0-	1400	2			N	-0-					43
06	1470 N	1290	-0-	-180 B	-0-	1290	2			N	-0-					43
07	1488 N	1327	-0-	-161 B	-0-	1327	2			N	-0-					43
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					43

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

06	0 W	28007	-0-	28007 B	28007	27388	2	619	9	N	563	151	1			412
07	0 W	27340	-0-	27340 B	55347	26751	2	589	9	N	535	381	1			566
08	0 W	22323	-0-	22323 B	77670	21925	2	398	9	N	362	570	1			358

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 77670

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 1 RRCID -> 230816 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 2336 - 2356

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 10 RRCID -> 255548 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2384 - 2398

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
04	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
*08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	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

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

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3		N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
04	750 N	500	-0-	-250	-0-	500	3		N	-0-			-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3		N	-0-			-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

03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3		N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
07	434 N	86	-0-	-348	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 212873 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1386 - 1404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					182
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					182
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					182
06	1200	N	866	-0-	-334	-0-	866	2			N	-0-					182
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					182
08	1209	N	524	-0-	-685	-0-	524	2			N	-0-					182

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	750	-0-	-490	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	780	N	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

OGDEN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 225838 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 1369 - 1418

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	370	-0-	-650	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	961	N	442	-0-	-519	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	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

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			12
04	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-			12
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			12
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			12
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			12
08	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			12

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
FASKEN "22" WELL #: 1RE RRCID -> 236582 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7480 - 7580

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES KENT RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250227 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 8040 - 8945

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES KENT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2	N	-0-			-0-
08	806 N	13	-0-	-793	-0-	13	2	N	-0-			-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) //CONT.// 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	351	-0-	-699	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	713 N	376	-0-	-337	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	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

03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1453	3	149	9	Y	135	135	0			1
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1396	3	141	9	Y	128	128	0			1
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1767	3	156	9	Y	142	142	0			1
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1572	3	139	9	Y	126	126	0			1
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1697	3	119	9	Y	108	108	0			1
*08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1586	3	119	9	Y	108	108	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T141 RRCID -> 167592 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5640 - 5660

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1000	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	914	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
08	T. A.	878	-0-	878	878	854	3	24	9	Y	22	22	0			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	6	1	2082	3	N	157	157	0			9
						173	9									
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	6	1	2040	3	N	150	150	0			9
						165	9									
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	6	1	2131	3	N	165	165	0			9
						182	9									
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	6	1	1983	3	N	159	159	0			9
						175	9									
07	2139 N	2090	-0-	-49	-0-	6	1	1937	3	N	134	134	0			9
						147	9									
08	2139 N	1931	-0-	-208	-0-	5	1	1807	3	N	108	108	0			9
						119	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
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
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	1455	-0-	-219	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1643 N	874	-0-	-769	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

03	3627 X	1593	-0-	-2034	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	3627 X	68	-0-	-3559	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

03	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
07	465 N	39	-0-	-426	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	403 N	14	-0-	-389	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

03	2356 N	1598	-0-	-758	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
05	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
07	2356 N	45	-0-	-2311	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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

03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
05	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	155	X	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	992	N	398	-0-	-594	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					25
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					25
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					25
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					25
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					25
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					25

BC OPERATING, INC. 058893
GRAYBURG GAS UNIT XIII WELL #: 1 RRCID -> 036021 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	180 N	72	-0-	-108	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
06	570 N	399	-0-	-171	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07	682 N	259	-0-	-423	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08	651 N	521	-0-	-130	-0-	521	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
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	434	N	169	-0-	-265	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
WIGHT, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 043449 COMPL. DATE 12/26/1967 TOTAL DEPTH 4173 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					35
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					35
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					35
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	2	8	9	N	7					42
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	28	2	3	9	N	3					45
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	9	2	3	9	N	3					48

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	35	-0-	-1670	-0-	35	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

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					25
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					25
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					25
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					25
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
08	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			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
03	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	85	-0-	85	98	85	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	86	-0-	86	184	86	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	338	-0-	338	522	338	3			Y	-0-					-0-
07	764 N	242	-0-	-522	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	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

03	837 N	702	-0-	-135	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT XIV WELL #: 1 RRCID -> 040123 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P&A 03-21-2013

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	930 N	743	-0-	-187	-0-	743	3			N	-0-					-0-

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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

03	310 X	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					23
04	270 X	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					23
05	279 X	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					23
06	270 X	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					23
07	279 X	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					23
*08	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

03	248 X	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	210 X	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	217 X	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	210 X	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	217 X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

03	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2		N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

03	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
05	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
06	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
07	899 X	850	-0-	-49	-0-	850	2		N	-0-			-0-
08	899 X	841	-0-	-58	-0-	841	2		N	-0-			-0-

BC OPERATING, INC. 058893
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3		N	-0-			14
04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3		N	-0-			14
05	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	3		N	-0-			14
06	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3		N	-0-			14
07	248 X	54	-0-	-194	-0-	54	3		N	-0-			14
*08	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			14

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
03	713	X	543	-0-	-170	-0-	530	2	13	9	N	12					46
04	690	X	557	-0-	-133	-0-	557	2			N	-0-					46
05	651	X	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					46
06	630	X	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					46
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					51
*08	635	X	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2					53

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

03	1519	X	599	-0-	-920	-0-	599	2			N	-0-					25
04	1470	X	1056	-0-	-414	-0-	1056	2			N	-0-					25
05	1519	X	1116	-0-	-403	-0-	1116	2			N	-0-					25
06	1380	X	867	-0-	-513	-0-	867	2			N	-0-					25
*07	1209	X	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			N	-0-					25
08	1116	X	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-					22

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER "G" WELL #: 7 RRCID -> 185907 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3718 - 3734

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			26
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			26
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			26
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-			26
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		Y	-0-			26
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			26

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

03	3162 X	2251	-0-	-911	-0-	2251	3		Y	-0-			46
04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3		Y	-0-			46
05	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3		Y	-0-			46
06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3		Y	-0-			46
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3		Y	-0-			46
*08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3		Y	-0-			46

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

03	3131 X	2252	-0-	-879	-0-	2252	3		Y	-0-			71
04	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3		Y	-0-			71
05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3		Y	-0-			71
06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3		Y	-0-			71
07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3		Y	-0-			71
*08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3		Y	-0-			71

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

03	186 #	128	-0-	-58	B	-641	128	3		Y	-0-		-0-
04	210 #	134	-0-	-76	B	-717	134	3		Y	-0-		-0-
05	217 #	184	-0-	-33	B	-750	184	3		Y	-0-		-0-
06	210 #	324	-0-	114	B	-636	324	3		Y	-0-		-0-
07	124 #	151	-0-	27	B	-609	151	3		Y	-0-		-0-
08	186 #	286	-0-	100	B	-509	286	3		Y	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -167 CANCELLED UNDERAGE -> -342

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. 1 WELL #: 1 RRCID -> 019442 COMPL. DATE 07/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BARROW PETROLEUM LLC //CONT.// 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2807																
03	0 #	980	-0-	980	B	-1827	980	2		N	-0-					-0-
04	0 #	913	-0-	913	B	-914	913	2		N	-0-					-0-
05	0 #	855	-0-	855	B	-59	855	2		N	-0-					-0-
06	1080 #	793	-0-	-287	B	-346	793	2		N	-0-					-0-
07	1116 #	853	-0-	-263	B	-609	853	2		N	-0-					-0-
08	992 #	849	-0-	-143	B	-752	849	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -693 CANCELLED UNDERAGE -> -59																

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	245 R	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-					-0-
04	171 R	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-					-0-
05	228 R	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2		N	-0-					-0-
06	211 R	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-					-0-
07	228 R	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2		N	-0-					-0-
*08	226 R	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -13																
03	0 #	28	-0-	28	B	-74	28	2		N	-0-					-0-
04	0 #	57	-0-	57	B	-17	57	2		N	-0-					-0-
05	40 R	57	-0-	17	B	-0-	57	2		N	-0-					-0-
06	53 R	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2		N	-0-					-0-
07	62 #	57	-0-	-5	B	-5	57	2		N	-0-					-0-
08	62 #	57	-0-	-5	B	-10	57	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10																

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	198 R	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		Y	-0-					-0-
04	208 R	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		Y	-0-					-0-
05	212 R	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		Y	-0-					-0-
06	160 R	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		Y	-0-					-0-
07	INC G-10	129	-0-	129	B	129	129	3		Y	-0-					-0-
08	INC G-10	223	-0-	223	B	352	223	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 352																

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONDOR OPERATING CO. 170450
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-205	CANCELLED UNDERAGE ->			-303					
03	1085 #	1050	-0-	-35 B	-240	1050	2		Y	-0-			-0-
04	1050 #	927	-0-	-123 B	-363	927	2		Y	-0-			-0-
05	1085 #	860	-0-	-225 B	-588	860	2		Y	-0-			-0-
06	1050 #	634	-0-	-416 B	-1004	634	2		Y	-0-			-0-
07	INC G-10	352	-0-	352 B	-652	352	2		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-652				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-652									

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

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

FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-826					
03	1612 #	1560	-0-	-52 B	-52	1560	3		N	-0-			-0-
04	1560 #	1468	-0-	-92 B	-144	1468	3		N	-0-			-0-
05	1612 #	1470	-0-	-142 B	-286	1470	3		N	-0-			-0-
06	1560 #	1404	-0-	-156 B	-442	1404	3		N	-0-			-0-
07	1612 #	1482	-0-	-130 B	-572	1482	3		N	-0-			-0-
08	1550 #	1474	-0-	-76 B	-648	1474	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-648									

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2336 R	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
04	2263 R	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
05	2312 R	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
06	2206 R	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
07	1085 #	195	-0-	-890 B	-890	195	3		N	-0-			-0-
08	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-1975				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1975									

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	9797 R	9797	-0-	-0-	B -0-	9797	3		Y	-0-			-0-
04	9591 R	9591	-0-	-0-	B -0-	9591	3		Y	-0-			-0-
05	9874 R	9874	-0-	-0-	B -0-	9874	3		Y	-0-			-0-
06	9449 R	9449	-0-	-0-	B -0-	9449	3		Y	-0-			-0-
07	9703 #	4991	-0-	-4712	B -4712	4991	3		Y	-0-			-0-
08	9703 #	4553	-0-	-5150	B -9862	4553	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9862													

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 #	554	-0-	-97	B -97	554	3		N	-0-			-0-
04	630 #	247	-0-	-383	B -480	247	3		N	-0-			-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651	B -1131				N	-0-			-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630	B -1761				N	-0-			-0-
07	651 #	-0-	-0-	-651	B -2412				N	-0-			-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	B -2970				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2970													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -394 CANCELLED UNDERAGE -> -1647													
03	1550 #	1541	-0-	-9	B -403	1541	3		Y	-0-			-0-
04	1470 #	1503	-0-	33	B -370	1503	3		Y	-0-			-0-
05	1550 #	1523	-0-	-27	B -397	1523	3		Y	-0-			-0-
06	1500 #	606	-0-	-894	B -1291	606	3		Y	-0-			-0-
07	1550 #	58	-0-	-1492	B -2783	58	3		Y	-0-			-0-
08	1550 #	-0-	-0-	-1550	B -4333				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3972 CANCELLED UNDERAGE -> -361													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -1081													
03	868 #	754	-0-	-114	B -157	754	3		Y	-0-			-0-
04	870 #	566	-0-	-304	B -461	566	3		Y	-0-			-0-
05	899 #	590	-0-	-309	B -770	590	3		Y	-0-			-0-
06	870 #	184	-0-	-686	B -1456	184	3		Y	-0-			-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775	B -2231				Y	-0-			-0-
08	744 #	-0-	-0-	-744	B -2975				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2932 CANCELLED UNDERAGE -> -43													

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//   35654 664   ASSOCIATED              49B                                CNTY: ECTOR
  CONOCOPHILLIPS COMPANY          //CONT.// 172232
    EMBAR                              WELL #:   45    RRCID -> 049985  COMPL. DATE 10/27/1965  TOTAL DEPTH  4322 PERF. 4144 -  4198
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -14195    CANCELLED UNDERAGE ->    -1105
 03      248 #      -0-      -0-        -248 B      -14443                            Y       -0-                              -0-
 04        1 #         1     -0-        -0-  B      -14443          1  3              Y       -0-                              -0-
 05        1 #      -0-      -0-          -1 B      -14444                            Y       -0-                              -0-
 06        1 #      -0-      -0-          -1 B      -14445                            Y       -0-                              -0-
 07    T. A.        -0-      -0-        -0-  B      -14445                            Y       -0-                              -0-
 08    T. A.        -0-      -0-        -0-  B      -14445                            Y       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     -250    CANCELLED UNDERAGE ->   -14195

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    RANT                               WELL #:    2    RRCID -> 135210  COMPL. DATE 04/14/1965  TOTAL DEPTH  6375 PERF. 4116 -  4144
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0        -0-      -0-        -0-  B        -0-                             N       -0-                              -0-
 04        0        -0-      -0-        -0-  B        -0-                             N       -0-                              -0-
 05        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                             N    NO RPT                              -0-
                 RECLASSIFIED TO OIL  DIST. 10 LEASE 40911  01/13/2011

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    EMBAR UNIVERSITY                   WELL #:    1    RRCID -> 167292  COMPL. DATE 01/21/1998  TOTAL DEPTH  5358 PERF. 3944 -  5230
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->    -3104    CANCELLED UNDERAGE ->    -3342
 03     1054 #       959     -0-         -95 B       -3199        959  2               N       -0-        3  1                  -0-
 04      900 #      -0-      -0-        -900 B       -4099                            N       -0-                              -0-
 05     1085 #       125     -0-        -960 B       -5059        125  2               N       -0-                              -0-
 06     1050 #      -0-      -0-       -1050 B       -6109                            N       -0-                              -0-
 07      651 #      -0-      -0-        -651 B       -6760                            N       -0-                              -0-
 08      651 #      -0-      -0-        -651 B       -7411                            N       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->    -4307    CANCELLED UNDERAGE ->    -3104

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  DIAMOND S ENERGY COMPANY                 217005
    COWDEN, J. F.                      WELL #:   21 U  RRCID -> 032982  COMPL. DATE 06/24/2002  TOTAL DEPTH  6280 PERF. 4004 -  4034
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                             N       -0-                              -0-
 04 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                             N       -0-                              -0-
 05 14B DENY       -0-      -0-        -0-  B        -0-                             N       -0-                              -0-
 06 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                             N       -0-                              -0-
 07 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                             N       -0-                              -0-
 08 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                             N       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  OXY USA WTP LP                           630555
    CUMMINS-P                          WELL #:    1    RRCID -> 031434  COMPL. DATE 09/05/1963  TOTAL DEPTH  5785 PERF. 4048 -  4183
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                             Y       -0-                              -0-
 04 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                             Y       -0-                              -0-
 05 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                             Y       -0-                              -0-
 06 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                             Y       -0-                              -0-
 07 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                             Y       -0-                              -0-
 08 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                             Y       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
```

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1053	CANCELLED UNDERAGE ->		-7165							
03	4 #	29	-0-	25 B	-1028	29	3			N	-0-			-0-
04	6 #	13	-0-	7 B	-1021	13	3			N	-0-			-0-
05	8 #	7	-0-	-1 B	-1022	7	3			N	-0-			-0-
06	30 #	8	-0-	-22 B	-1044	8	3			N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-1055	20	3			N	-0-			-0-
08	31 #	11	-0-	-20 B	-1075	11	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-54	CANCELLED UNDERAGE ->		-1021							

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-71	CANCELLED UNDERAGE ->		-1100							
03	1116 #	1081	-0-	-35 B	-106	1081	3			N	-0-			44
04	1080 #	975	-0-	-105 B	-211	975	3			N	-0-			44
05	1116 #	849	-0-	-267 B	-478	849	3			N	-0-			44
06	1080 #	838	-0-	-242 B	-720	838	3			N	-0-			44
07	1085 #	806	-0-	-279 B	-999	806	3			N	-0-			44
08	1085 #	920	-0-	-165 B	-1164	920	3			N	-0-			44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1093	CANCELLED UNDERAGE ->		-71							

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-161										
03	868 #	798	-0-	-70 B	-231	783	3	15	9	N	14			94
04	840 #	699	-0-	-141 B	-372	691	3	8	9	N	7			101
05	868 #	770	-0-	-98 B	-470	756	3	14	9	N	13			114
06	810 #	703	-0-	-107 B	-577	692	3	11	9	N	10			124
07	806 #	702	-0-	-104 B	-681	690	3	12	9	N	11			135
08	806 #	698	-0-	-108 B	-789	690	3	8	9	N	7			142
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-628	CANCELLED UNDERAGE ->		-161							

UNIVERSITY -19- WELL #: 1 RRCID -> 039529 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

STANOLIND OPERATING LLC 813995
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-260	CANCELLED UNDERAGE ->		-63							
03	651 #	565	-0-	-86 B	-346	565	3			N	-0-			-0-
04	630 #	522	-0-	-108 B	-454	522	3			N	-0-			-0-
05	589 #	674	-0-	85 B	-369	674	3			N	-0-			-0-
06	570 #	721	-0-	151 B	-218	721	3			N	-0-			-0-
07	589 #	807	-0-	218 B	-0-	807	3			N	-0-			-0-
*08	803 R	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-350	CANCELLED UNDERAGE ->		-192									
03	775 #	712	-0-	-63	B -413	709	3	3	9	N	3					205
04	750 #	680	-0-	-70	B -483	677	3	3	9	N	3					208
05	806 #	668	-0-	-138	B -621	666	3	2	9	N	2					210
06	780 #	594	-0-	-186	B -807	588	3	6	9	N	5					215
07	806 #	725	-0-	-81	B -888	722	3	3	9	N	3					218
08	713 #	721	-0-	8	B -880	717	3	4	9	N	4					222
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-538	CANCELLED UNDERAGE ->		-342									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-304	CANCELLED UNDERAGE ->		-1063									
03	1023 #	485	-0-	-538	B -842	475	2	10	9	N	9	156	1			54
04	990 #	643	-0-	-347	B -1189	617	2	26	9	N	24					78
05	1023 #	751	-0-	-272	B -1461	714	2	37	9	N	34					112
06	990 #	648	-0-	-342	B -1803	623	2	25	9	N	23					135
*07	1023 #	875	-0-	-148	B -1951	845	2	30	9	N	27					162
*08	651 #	NO RPT	-0-	-651	B -2602					N	NO RPT					162
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2298	CANCELLED UNDERAGE ->		-304									

TACOR RESOURCES INC 834330
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 #	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	806 #	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	780 #	727	-0-	-53	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395 #	1262	-0-	-133	-0-	1251	2	11	9	N	10					65
04	1350 #	1233	-0-	-117	-0-	1222	2	11	9	N	10					75
05	1364 #	1261	-0-	-103	-0-	1248	2	13	9	N	12					87
06	1320 #	1238	-0-	-82	-0-	1223	2	15	9	N	14					101
07	1271 #	1252	-0-	-19	-0-	1240	2	12	9	N	11					112
08	1271 #	1221	-0-	-50	-0-	1206	2	15	9	N	14					126

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

03	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	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

03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3997	-0-	897	897	3997	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
*08	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	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

03	3100 N	11194	-0-	8094	182819	11125	3	69	9	N	63					358
04	3000 N	10852	-0-	7852	190671	10791	3	61	9	N	55	159	1			254
05	3100 N	1436	-0-	-1664	189007	1370	3	66	9	N	60					314
06	3000 N	1510	-0-	-1490	187517	1462	3	48	9	N	44	156	1			202
*07	188785	1268	-0-	-187517	-0-	1209	3	59	9	N	54					256
08	11222 #	1499	-0-	-9723	-0-	1434	3	65	9	N	59	165	1			150

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
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5517	-0-	-153	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5841	-0-	-18	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5793	-0-	-190	-0-	5793	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787	X	14743	-0-	-44	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
04	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13059	-0-	-1281	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
07	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	15139	-0-	-454	-0-	15139	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
04	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
05	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
06	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
07	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	13178	-0-	-245	-0-	13178	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
*08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	13875	-0-	-509	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12747	-0-	-843	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
05	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	13345	-0-	-95	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13662	-0-	-226	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	13515	-0-	-404	-0-	13515	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28979	X	28979	-0-	-0-	-0-	28979	2			N	-0-					-0-
04	27882	X	27882	-0-	-0-	-0-	27882	2			N	-0-					-0-
05	28855	X	28855	-0-	-0-	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
06	27511	X	27511	-0-	-0-	-0-	27511	2			N	-0-					-0-
07	28709	X	28709	-0-	-0-	-0-	28709	2			N	-0-					-0-
08	28458	X	27259	-0-	-1199	-0-	27259	2			N	-0-					-0-

REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	16926	X	13466	-0-	-3460	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	8940	-0-	-7440	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	9497	-0-	-7367	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	6624	-0-	-9456	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	5969	-0-	-10647	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	6751	-0-	-6703	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	801	-0-	-1449	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	609	-0-	-662	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

03	16430	X	16294	-0-	-136	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15389	-0-	-511	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	15572	-0-	-1044	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14831	-0-	-1249	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14803	-0-	-1813	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	13533	-0-	-2649	-0-	13533	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

03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

03	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1561	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1800	N	1411	-0-	-389	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1351	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1302	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3		N	-0-			-0-
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3		N	-0-			-0-
05	2759 X	2744	-0-	-15	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
07	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
*08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

03	24400 X	24400	-0-	-0-	-0-	24400	3		N	-0-			-0-
04	23709 X	23709	-0-	-0-	-0-	23709	3		N	-0-			-0-
05	24211 X	21240	-0-	-2971	-0-	21240	3		N	-0-			-0-
06	23430 X	22572	-0-	-858	-0-	22572	3		N	-0-			-0-
07	24211 X	23928	-0-	-283	-0-	23928	3		N	-0-			-0-
*08	23007 X	23007	-0-	-0-	-0-	23007	3		N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

03	651 N	472	-0-	-179	-0-	472	3		N	-0-			-0-
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05	527 N	70	-0-	-457	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	450 N	61	-0-	-389	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	465 N	20	-0-	-445	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3		N	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

03	39698 X	39698	-0-	-0-	-0-	39698	3		N	-0-			-0-
04	36990 X	36990	-0-	-0-	-0-	36990	3		N	-0-			-0-
05	36870 X	36870	-0-	-0-	-0-	36870	3		N	-0-			-0-
06	34474 X	34474	-0-	-0-	-0-	34474	3		N	-0-			-0-
07	36436 X	36436	-0-	-0-	-0-	36436	3		N	-0-			-0-
*08	33720 X	33720	-0-	-0-	-0-	33720	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
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	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

03	INC G-10	3745	-0-	3745	5573	3745	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10	3415	-0-	3415	8988	3415	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10	3024	-0-	3024	12012	3024	2			N	-0-					-0-
06	14981 X	2969	-0-	-12012	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
*08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

03	18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
04	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
05	18670 X	18670	-0-	-0-	-0-	18670	2			N	-0-					-0-
06	17895 X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
07	18252 X	18252	-0-	-0-	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
08	18631 X	16021	-0-	-2610	-0-	16021	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

03	13950 X	3385	-0-	-10565	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
04	13500 X	3120	-0-	-10380	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
05	13950 X	12541	-0-	-1409	-0-	12541	3			N	-0-					-0-
06	13500 X	12043	-0-	-1457	-0-	12043	3			N	-0-					-0-
07	13950 X	11502	-0-	-2448	-0-	11502	3			N	-0-					-0-
08	14291 X	12722	-0-	-1569	-0-	12721	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

03	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3164	-0-	64	64	3164	3			N	-0-					-0-
06	2051 N	1987	-0-	-64	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
08	1984 X	1710	-0-	-274	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

03	136493 X	131342	-0-	-5151	-0-	131320	3	22	9	N	20	20	8			-0-
04	132030 X	121724	-0-	-10306	-0-	121710	3	14	9	N	13	13	8			-0-
05	136431 X	124095	-0-	-12336	-0-	124084	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	127110 X	124538	-0-	-2572	-0-	124529	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	131347 X	128986	-0-	-2361	-0-	128986	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	121309	-0-	121309	121309	121309	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	990	N	877	-0-	-113	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	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

03	41344	X	41344	-0-	-0-	-0-	41344	2			N	-0-					-0-
04	39120	X	39120	-0-	-0-	-0-	39120	2			N	-0-					-0-
05	39893	X	39893	-0-	-0-	-0-	39893	2			N	-0-					-0-
06	36316	X	36316	-0-	-0-	-0-	36316	2			N	-0-					-0-
07	38984	X	38984	-0-	-0-	-0-	38984	2			N	-0-					-0-
08	41354	X	38826	-0-	-2528	-0-	38826	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

03	13299	X	12790	-0-	-509	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
04	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
05	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12477	-0-	-243	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12434	-0-	-865	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12952	-0-	-502	-0-	12952	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

03	28458	X	27094	-0-	-1364	-0-	27094	2			N	-0-					-0-
04	27540	X	23314	-0-	-4226	-0-	23314	2			N	-0-					-0-
05	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	27835	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	22777	-0-	-3713	-0-	22777	2			N	-0-					-0-
07	29807	X	29807	-0-	-0-	-0-	29807	2			N	-0-					-0-
*08	27960	X	27960	-0-	-0-	-0-	27960	2			N	-0-					-0-

P. B. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040129 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 21264 PERF.19626 - 20465

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

03	57791	X	57791	-0-	-0-	-0-	57791	2			N	-0-					-0-
04	52179	X	52179	-0-	-0-	-0-	52179	2			N	-0-					-0-
05	47675	X	47675	-0-	-0-	-0-	47675	2			N	-0-					-0-
06	47815	X	47815	-0-	-0-	-0-	47815	2			N	-0-					-0-
07	50691	X	50691	-0-	-0-	-0-	50691	2			N	-0-					-0-
08	51088	X	50526	-0-	-562	-0-	50526	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
03	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	680	-0-	-343	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	900	N	574	-0-	-326	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	800	-0-	-223	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	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
03	21948	X	21933	-0-	-15	-0-	21933	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	21198	-0-	-42	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	21940	-0-	-8	-0-	21940	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	21116	-0-	-124	-0-	21116	2			N	-0-					-0-
07	21948	X	21741	-0-	-207	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
*08	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	21922	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
03	10540	X	8461	-0-	-2079	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7551	-0-	-2649	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10217	-0-	-323	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
06	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8289	-0-	-50	-0-	8289	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	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
03	9331	X	9199	-0-	-132	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8888	-0-	-142	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9205	-0-	-126	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8929	-0-	-11	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
*07	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
*08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	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
03	61179	X	61179	-0-	-0-	-0-	61179	2			N	-0-					-0-
04	58820	X	58820	-0-	-0-	-0-	58820	2			N	-0-					-0-
05	60667	X	59917	-0-	-750	-0-	59917	2			N	-0-					-0-
06	58710	X	56790	-0-	-1920	-0-	56790	2			N	-0-					-0-
07	62586	X	62586	-0-	-0-	-0-	62586	2			N	-0-					-0-
08	61194	X	55987	-0-	-5207	-0-	55987	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

03	44113	X	39759	-0-	-4354	-0-	39759	2			N	-0-					-0-
04	41520	X	38095	-0-	-3425	-0-	38095	2			N	-0-					-0-
05	41323	X	37077	-0-	-4246	-0-	37077	2			N	-0-					-0-
06	39510	X	37303	-0-	-2207	-0-	37303	2			N	-0-					-0-
07	40827	X	38283	-0-	-2544	-0-	38283	2			N	-0-					-0-
08	38626	X	33859	-0-	-4767	-0-	33859	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

03	12834	X	11165	-0-	-1669	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	10095	-0-	-2325	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	9987	-0-	-2847	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	9085	-0-	-3335	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
*07	11160	X	9127	-0-	-2033	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	8516	-0-	-2644	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	570	N	352	-0-	-218	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*07	837	N	451	-0-	-386	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	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

03	31682	X	30840	-0-	-842	-0-	30840	2			N	-0-					-0-
04	30660	X	28449	-0-	-2211	-0-	28449	2			N	-0-					-0-
05	31682	X	28165	-0-	-3517	-0-	28165	2			N	-0-					-0-
06	30660	X	24531	-0-	-6129	-0-	24531	2			N	-0-					-0-
*07	31682	X	26666	-0-	-5016	-0-	26666	2			N	-0-					-0-
08	30845	X	25565	-0-	-5280	-0-	25565	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

03	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

03	64635	X	50204	-0-	-14431	-0-	50204	2			N	-0-					-0-
04	62550	X	47677	-0-	-14873	-0-	47677	2			N	-0-					-0-
05	64387	X	42868	-0-	-21519	-0-	42868	2			N	-0-					-0-
06	61590	X	46781	-0-	-14809	-0-	46781	2			N	-0-					-0-
*07	63643	X	50236	-0-	-13407	-0-	50236	2			N	-0-					-0-
*08	50725	X	50725	-0-	-0-	-0-	50725	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
03	4526	X	3999	-0-	-527	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
*07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
*08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	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
03	16182	X	15816	-0-	-366	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	15125	-0-	-355	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14899	-0-	-849	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
06	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
*07	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	15426	-0-	-384	-0-	15426	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
03	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	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
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
*07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
*08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	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
03	64432	X	64432	-0-	-0-	-0-	64432	2			N	-0-					-0-
04	59706	X	59706	-0-	-0-	-0-	59706	2			N	-0-					-0-
05	60443	X	60443	-0-	-0-	-0-	60443	2			N	-0-					-0-
06	62974	X	62974	-0-	-0-	-0-	62974	2			N	-0-					-0-
*07	64354	X	64354	-0-	-0-	-0-	64354	2			N	-0-					-0-
*08	62075	X	62075	-0-	-0-	-0-	62075	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
03	99324	X	95905	-0-	-3419	-0-	95905	2			N	-0-					-0-
04	92970	X	91030	-0-	-1940	-0-	91030	2			N	-0-					-0-
05	96069	X	92230	-0-	-3839	-0-	92230	2			N	-0-					-0-
06	92820	X	90317	-0-	-2503	-0-	90317	2			N	-0-					-0-
*07	95914	X	92446	-0-	-3468	-0-	92446	2			N	-0-					-0-
08	94116	X	88023	-0-	-6093	-0-	88023	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
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	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
03	19220	X	17999	-0-	-1221	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17666	-0-	-964	-0-	17666	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	17162	-0-	-2089	-0-	17162	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	18325	-0-	-305	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
*07	18507	X	14667	-0-	-3840	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	15778	-0-	-2481	-0-	15778	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130603	X	127253	-0-	-3350	-0-	127253	2			N	-0-					-0-
04	125970	X	123133	-0-	-2837	-0-	123133	2			N	-0-					-0-
05	128309	X	125389	-0-	-2920	-0-	125389	2			N	-0-					-0-
06	125627	X	125627	-0-	-0-	-0-	125627	2			N	-0-					-0-
07	128100	X	128100	-0-	-0-	-0-	128100	2			N	-0-					-0-
08	125457	X	123794	-0-	-1663	-0-	123794	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	814	-0-	-271	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	990	N	720	-0-	-270	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	780	N	581	-0-	-199	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27745	X	26382	-0-	-1363	-0-	26382	2			N	-0-					-0-
04	26850	X	26598	-0-	-252	-0-	26598	2			N	-0-					-0-
05	27745	X	26858	-0-	-887	-0-	26858	2			N	-0-					-0-
06	26276	X	26276	-0-	-0-	-0-	26276	2			N	-0-					-0-
*07	28858	X	28858	-0-	-0-	-0-	28858	2			N	-0-					-0-
*08	27694	X	27694	-0-	-0-	-0-	27694	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42253	X	34333	-0-	-7920	-0-	34333	2			N	-0-					-0-
04	38550	X	33662	-0-	-4888	-0-	33662	2			N	-0-					-0-
05	39835	X	35760	-0-	-4075	-0-	35760	2			N	-0-					-0-
06	38212	X	38212	-0-	-0-	-0-	38212	2			N	-0-					-0-
*07	42740	X	42740	-0-	-0-	-0-	42740	2			N	-0-					-0-
*08	41194	X	41194	-0-	-0-	-0-	41194	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29729	X	29009	-0-	-720	-0-	29009	2			N	-0-					-0-
04	27929	X	27929	-0-	-0-	-0-	27929	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	27528	-0-	-1581	-0-	27528	2			N	-0-					-0-
06	28170	X	26638	-0-	-1532	-0-	26638	2			N	-0-					-0-
07	29109	X	28586	-0-	-523	-0-	28586	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	28014	-0-	-661	-0-	28014	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
06	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
07	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7924	-0-	-136	-0-	7924	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
03	28427 X	25309	-0-	-3118	-0-	25309	2			N	-0-					-0-
04	27510 X	22118	-0-	-5392	-0-	22118	2			N	-0-					-0-
05	27993 X	20844	-0-	-7149	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
06	27090 X	20682	-0-	-6408	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
*07	27993 X	8203	-0-	-19790	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
08	22537 X	15426	-0-	-7111	-0-	15426	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	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

03	19371 X	19371	-0-	-0-	-0-	19371	2			N	-0-					-0-
04	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
05	18741 X	18741	-0-	-0-	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
06	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2			N	-0-					-0-
*07	19186 X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
08	19282 X	18543	-0-	-739	-0-	18543	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	984	-0-	-96	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*07	1085 N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	795	-0-	-352	-0-	795	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

03	120528 X	117989	-0-	-2539	-0-	117988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	116640 X	112757	-0-	-3883	-0-	112757	2			N	-0-					-0-
05	120528 X	114992	-0-	-5536	-0-	114992	2			N	-0-					-0-
06	115920 X	110396	-0-	-5524	-0-	110396	2			N	-0-					-0-
07	119164 X	103087	-0-	-16077	-0-	103087	2			N	-0-					-0-
08	117986 X	114721	-0-	-3265	-0-	114721	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

03	21235 X	20677	-0-	-558	-0-	20674	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	20270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20615 X	20278	-0-	-337	-0-	20277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20010 X	19523	-0-	-487	-0-	19522	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20956 X	20336	-0-	-620	-0-	20336	2			N	-0-					-0-
08	20956 X	18763	-0-	-2193	-0-	18763	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
03	17887	X	13967	-0-	-3920	-0-	13966	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17310	X	16095	-0-	-1215	-0-	16094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17887	X	15680	-0-	-2207	-0-	15678	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
07	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	17220	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	15197	-0-	-1450	-0-	15197	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

03	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	17158	3			N	-0-					-0-
04	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	16270	3			N	-0-					-0-
05	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	3			N	-0-					-0-
06	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13890	3			N	-0-					-0-
07	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	3			N	-0-					-0-
*08	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

03	67859	X	52530	-0-	-15329	-0-	52530	3			N	-0-					-0-
04	63630	X	53870	-0-	-9760	-0-	53870	3			N	-0-					-0-
05	68050	X	68050	-0-	-0-	-0-	68050	3			N	-0-					-0-
06	65069	X	65069	-0-	-0-	-0-	65069	3			N	-0-					-0-
07	63333	X	61580	-0-	-1753	-0-	61580	3			N	-0-					-0-
08	68045	X	59480	-0-	-8565	-0-	59480	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

03	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	28899	3			N	-0-					-0-
04	25890	X	25490	-0-	-400	-0-	25490	3			N	-0-					-0-
05	26753	X	26638	-0-	-115	-0-	26638	3			N	-0-					-0-
06	27185	X	27185	-0-	-0-	-0-	27185	3			N	-0-					-0-
07	28015	X	28015	-0-	-0-	-0-	28015	3			N	-0-					-0-
08	27776	X	26892	-0-	-884	-0-	26892	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
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

03	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

03	65751	X	60033	-0-	-5718	-0-	60033	3			N	-0-					-0-
04	58920	X	57775	-0-	-1145	-0-	57775	3			N	-0-					-0-
05	59644	X	57863	-0-	-1781	-0-	57863	3			N	-0-					-0-
06	58110	X	56004	-0-	-2106	-0-	56004	3			N	-0-					-0-
07	60047	X	57439	-0-	-2608	-0-	57439	3			N	-0-					-0-
08	60047	X	56576	-0-	-3471	-0-	56576	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

03	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	3			N	-0-					-0-
04	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12510	3			N	-0-					-0-
05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	3			N	-0-					-0-
06	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	3			N	-0-					-0-
07	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	3			N	-0-					-0-
08	13144	X	12845	-0-	-299	-0-	12845	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

03	6138	X	6052	-0-	-86	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5792	-0-	-88	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5914	-0-	-162	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5681	-0-	-199	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5940	-0-	-136	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	5944	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

03	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10298	-0-	-442	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10763	-0-	-335	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9888	-0-	-852	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10346	-0-	-721	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10366	-0-	-701	-0-	10366	2			N	-0-					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1464	-0-	-396	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

03	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	751	-0-	-334	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HUNT OIL COMPANY 416330
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268 X	13085	-0-	-183	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
04	12840 X	12049	-0-	-791	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
05	13206 X	9078	-0-	-4128	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
06	12660 X	10874	-0-	-1786	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
07	13082 X	12590	-0-	-492	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
08	13082 X	11082	-0-	-2000	-0-	11082	2			N	-0-					-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

03	39773 X	33407	-0-	-6366	-0-	33407	2			N	-0-					-0-
04	37440 X	32601	-0-	-4839	-0-	32601	2			N	-0-					-0-
05	38688 X	33173	-0-	-5515	-0-	33173	2			N	-0-					-0-
06	33780 X	32253	-0-	-1527	-0-	32253	2			N	-0-					-0-
07	34844 X	34585	-0-	-259	-0-	34585	2			N	-0-					-0-
08	33697 X	27333	-0-	-6364	-0-	27333	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

03	20882 X	20882	-0-	-0-	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
04	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
05	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	20488	2			N	-0-					-0-
06	20220 X	20092	-0-	-128	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
07	20894 X	19118	-0-	-1776	-0-	19118	2			N	-0-					-0-
08	20894 X	19606	-0-	-1288	-0-	19606	2			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
*08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

03	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	3			N	-0-					-0-
04	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	3			N	-0-					-0-
05	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	3			N	-0-					-0-
06	13590	X	13522	-0-	-68	-0-	13522	3			N	-0-					-0-
07	14043	X	14036	-0-	-7	-0-	14036	3			N	-0-					-0-
*08	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
*08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

03	31153	X	31153	-0-	-0-	-0-	703	1	30450	2	N	-0-					-0-
04	29652	X	29652	-0-	-0-	-0-	788	1	28864	2	N	-0-					-0-
05	31868	X	25556	-0-	-6312	-0-	795	1	24761	2	N	-0-					-0-
06	30840	X	27317	-0-	-3523	-0-	686	1	26631	2	N	-0-					-0-
07	31868	X	30888	-0-	-980	-0-	838	1	30050	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		28632	-0-	28632	28632	919	1	27713	2	N	-0-					-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABRE OPERATING, INC. 742261
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2678	-0-	-19	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2697	X	2380	-0-	-317	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1977	-0-	-720	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	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

03	11191	X	8354	-0-	-2837	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	7692	-0-	-2988	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	7350	-0-	-3686	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	4033	-0-	-6227	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	6102	-0-	-3353	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
*08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

03	20460	X	20434	-0-	-26	-0-	20434	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	19901	-0-	-289	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	20076	-0-	-880	-0-	20076	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	19329	-0-	-951	-0-	19329	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	19731	-0-	-1225	-0-	19731	2			N	-0-					-0-
*08	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	19782	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

03	INC G-10		83266	-0-	83266	159006	83266	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		79916	-0-	79916	238922	79916	2			N	-0-					-0-
05	318960	X	80038	-0-	-238922	-0-	80038	2			N	-0-					-0-
06	64148	X	64148	-0-	-0-	-0-	64148	2			N	-0-					-0-
07	81003	X	67895	-0-	-13108	-0-	67895	2			N	-0-					-0-
08	74493	X	68467	-0-	-6026	-0-	68467	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	104626 X	104626	-0-	-0-	-0-	104626	2		N	-0-			-0-
04	101005 X	101005	-0-	-0-	-0-	101005	2		N	-0-			-0-
05	102318 X	102318	-0-	-0-	-0-	102318	2		N	-0-			-0-
06	82672 X	82672	-0-	-0-	-0-	82672	2		N	-0-			-0-
07	96647 X	96647	-0-	-0-	-0-	96647	2		N	-0-			-0-
08	104594 X	74496	-0-	-30098	-0-	74496	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	79523 X	79523	-0-	-0-	-0-	79523	2		N	-0-			-0-
04	74532 X	74532	-0-	-0-	-0-	74532	2		N	-0-			-0-
05	69266 X	69266	-0-	-0-	-0-	69266	2		N	-0-			-0-
06	21000 X	20817	-0-	-183	-0-	20817	2		N	-0-			-0-
07	21700 X	20113	-0-	-1587	-0-	20113	2		N	-0-			-0-
08	79515 X	18477	-0-	-61038	-0-	18477	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

03	10943 X	4070	-0-	-6873	-0-	4070	2		N	-0-			-0-
04	10590 X	2197	-0-	-8393	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
05	9920 X	2006	-0-	-7914	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
06	6600 X	2828	-0-	-3772	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
07	6138 X	3178	-0-	-2960	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
*08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

03	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2		N	-0-			-0-
04	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2		N	-0-			-0-
05	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2		N	-0-			-0-
06	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2		N	-0-			-0-
07	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2		N	-0-			-0-
*08	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	2790 X	2568	-0-	-222	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
04	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
06	2490 N	2456	-0-	-34	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
07	2573 N	2548	-0-	-25	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
08	2542 N	2527	-0-	-15	-0-	2527	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36494 X	36494	-0-	-0-	-0-	36494	2			N	-0-					-0-
04	64571 X	64571	-0-	-0-	-0-	64571	2			N	-0-					-0-
05	35648 X	35648	-0-	-0-	-0-	35648	2			N	-0-					-0-
06	22102 X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
07	34116 X	34116	-0-	-0-	-0-	34116	2			N	-0-					-0-
08	66712 X	6615	-0-	-60097	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

03	2790 N	1774	-0-	-1016	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1566	-0-	-144	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	1570	-0-	-166	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

03	121726 X	121726	-0-	-0-	-0-	121726	2			N	-0-					-0-
04	113134 X	113134	-0-	-0-	-0-	113134	3			N	-0-					-0-
05	114389 X	114389	-0-	-0-	-0-	114389	3			N	-0-					-0-
06	114438 X	114438	-0-	-0-	-0-	114419	3	19	9	N	17	17	8			-0-
07	113989 X	113989	-0-	-0-	-0-	113974	3	15	9	N	14	14	8			-0-
08	119629 X	114894	-0-	-4735	-0-	114885	3	9	9	N	8	8	8			-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	21235 X	20635	-0-	-600	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
04	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	22720	2			N	-0-					-0-
05	22885 X	22885	-0-	-0-	-0-	22885	2			N	-0-					-0-
06	21360 X	20680	-0-	-680	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
07	22072 X	20274	-0-	-1798	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
08	22785 X	20762	-0-	-2023	-0-	20762	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

03	6913 X	6754	-0-	-159	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
04	6870 X	6602	-0-	-268	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
05	7099 X	6817	-0-	-282	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
06	6870 X	6201	-0-	-669	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
*07	6820 X	6091	-0-	-729	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
08	6820 X	6407	-0-	-413	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 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
03	23778	X	23778	-0-	-0-	-0-	23778	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	22834	-0-	-116	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	23469	-0-	-277	-0-	23469	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	22173	-0-	-807	-0-	22173	2			N	-0-					-0-
*07	23746	X	21315	-0-	-2431	-0-	21315	2			N	-0-					-0-
08	23715	X	22724	-0-	-991	-0-	22724	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

03	8370	X	8350	-0-	-20	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6872	-0-	-1228	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
06	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
*07	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9310	-0-	-114	-0-	9310	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	17856	X	17765	-0-	-91	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	17193	-0-	-87	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	17564	-0-	-230	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	16863	-0-	-357	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
07	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	17810	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	17741	-0-	-22	-0-	17741	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

03	527	N	243	-0-	-284	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	750	N	93	-0-	-657	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			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

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1229	2	18	9	Y	16					79
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1248	2	43	9	Y	39					118
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	2	15	9	Y	14	79	1			53
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1253	2	14	9	Y	13					66
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1351	2	10	9	Y	9					75
*08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1358	2	18	9	Y	16					91

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1781	2	29	9	Y	26					70
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1781	2	57	9	Y	52					122
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18	105	1			35
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18					53
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1781	2	26	9	Y	24					77
*08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1781	2	21	9	Y	19					96

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	78	2	14	9	N	13					44
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					44
*01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					44
*02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					44
*03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					44
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					44
*05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					44
*06	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					44
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	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
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					1
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					1
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					1
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					1
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					1
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	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
03	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-					2
04	300 N	158	-0-	-142	-0-	158	2			Y	-0-					2
05	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-					2
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					2
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					2
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293 X	5822	-0-	-471	-0-	5768	3	54	9	Y	49					117
04	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6362	3	64	9	Y	58	96	1			79
05	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6148	3	31	9	Y	28					107
06	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5893	3	14	9	Y	13					120
07	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7304	3	25	9	Y	23					143
*08	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7032	3	17	9	Y	15					158

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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

03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2	N	-0-			-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2264	-0-	-836	-0-	2264	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	1685	-0-	-1315	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2513	-0-	-587	-0-	2513	2	N	-0-			-0-
*08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20743	20743	-0-	-0-	-0-	20743	3			N	-0-					-0-
04	20070	20070	-0-	-0-	-0-	20068	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	20777	20777	-0-	-0-	-0-	20774	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	20040	20147	-0-	107	107	20147	3			N	-0-					-0-
*07	20708	19087	-0-	-1621	-0-	19081	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	20739	18144	-0-	-2595	-0-	18144	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
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	626	2	11	9	N	10	10	8			211
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	N	4	4	8			211
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	N	5	5	8			211
06	630 N	301	-0-	-329	-0-	300	2	1	9	N	1	1	8			211
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3	3	8			211
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					211

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-	13	1			7
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-	6	1			1
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					1
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					1
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2015	2	11	9	Y	10					10

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2499	2	147	9	Y	134	167	1			223
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2470	2	70	9	Y	64	180	1			107
05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2557	2	81	9	Y	74					181
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2386	2	67	9	Y	61					242
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2507	2	25	9	Y	23	184	1			81
08	2635 N	2420	-0-	-215	-0-	2375	2	45	9	Y	41					122

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1085 X	35	-0-	-1050	-0-	35	2			N	-0-					70
04	1050 X	42	-0-	-1008	-0-	42	2			N	-0-					70
05	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					70
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					70
07	124 X	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					70
08	496 N	27	-0-	-469	-0-	27	2			N	-0-					70

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1787	2	55	9	N	50	189	1			45
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1789	2	76	9	N	69					114
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1800	2	62	9	N	56					170
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1738	2	55	9	N	50					220
07	1922 N	1859	-0-	-63	-0-	1796	2	63	9	N	57	182	1			95
08	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1784	2	63	9	N	57					152

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

03	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6839	2	28	9	N	25					153
04	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7040	2	25	9	N	23					176
05	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7519	2	61	9	N	55					231
06	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7408	2	41	9	N	37	177	1			91
07	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6919	2	28	9	N	25					116
*08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					116

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	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

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, S.E. (DEVONIAN) 35716 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ODESSA NATURAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132480 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 22870 PERF.18714 - 18932

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14601	#	13721	-0-	-880	-0-	13699	3	22	9	N	20	20	8			-0-
04	13560	#	13469	-0-	-91	-0-	13451	3	18	9	N	16	16	8			-0-
05	14012	#	13855	-0-	-157	-0-	13844	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	13329	R	13329	-0-	-0-	-0-	13322	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	13919	#	13090	-0-	-829	-0-	13090	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13301	-0-	13301	13301	13301	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
TXL "19" WELL #: 1ST RRCID -> 155481 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17058 - 17174

03	651	X	9	-0-	-642	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	2	N	-0-					-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	450	X	417	-0-	-33	-0-	3	1	414	2	N	-0-					-0-
07	527	X	376	-0-	-151	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	558	X	282	-0-	-276	-0-	282	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

03	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) //CONT.// 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TREY RESOURCES INC. 868529
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1237	-0-	-437	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1158	-0-	-462	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1249	-0-	-425	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1222	-0-	-218	-0-	70	1	1152	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	1335	-0-	-91	-0-	76	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	1178	-0-	-62	-0-	65	1	1113	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					-0-
05	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	1810	-0-	-9320	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*07	11501	X	1031	-0-	-10470	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9193	-0-	-1037	-0-	9193	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7517	-0-	-78	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6346	-0-	-1249	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6327	-0-	-1023	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7584	-0-	-11	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	4617	-0-	-3567	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	41707	2			N	-0-					-0-
04	51053	X	51053	-0-	-0-	-0-	50903	2	150	4	N	-0-					-0-
05	46154	X	46154	-0-	-0-	-0-	40016	2	6138	4	N	-0-					-0-
06	40014	X	40014	-0-	-0-	-0-	40014	2			N	-0-					-0-
07	33034	X	33034	-0-	-0-	-0-	31935	2	1099	4	N	-0-					-0-
08	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1472	-0-	-1163	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1236	-0-	-1284	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1616	-0-	-988	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	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

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

03	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	5026	1	2855	2	N	-0-					-0-
04	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	5252	1	2163	2	N	-0-					-0-
05	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	4843	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	5140	1	3525	2	N	-0-					-0-
*07	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	5246	1	3881	2	N	-0-					-0-
*08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	5869	1	2894	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

03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1117	-0-	-433	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	796	-0-	-704	-0-	793	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1674 X	327	-0-	-1347	-0-	327	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

03	50654 X	49746	-0-	-908	-0-	49746	2			N	-0-					-0-
04	50619 X	50619	-0-	-0-	-0-	50619	2			N	-0-					-0-
05	50654 X	45984	-0-	-4670	-0-	45984	2			N	-0-					-0-
06	51898 X	51898	-0-	-0-	-0-	51898	2			N	-0-					-0-
*07	50654 X	48160	-0-	-2494	-0-	48160	2			N	-0-					-0-
*08	53455 X	53455	-0-	-0-	-0-	53455	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

03	48019 X	37323	-0-	-10696	-0-	37323	2			N	-0-					-0-
04	37530 X	36628	-0-	-902	-0-	36628	2			N	-0-					-0-
05	46841 X	36309	-0-	-10532	-0-	36309	2			N	-0-					-0-
06	45330 X	43910	-0-	-1420	-0-	43910	2			N	-0-					-0-
*07	46841 X	42392	-0-	-4449	-0-	42392	2			N	-0-					-0-
*08	47107 X	47107	-0-	-0-	-0-	47107	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

03	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1051	-0-	-149	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-					-0-
*07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

03	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2		N	-0-					-0-
04	7530	X	7409	-0-	-121	-0-	7409	2		N	-0-					-0-
05	7781	X	7136	-0-	-645	-0-	7136	2		N	-0-					-0-
06	7530	X	6907	-0-	-623	-0-	6907	2		N	-0-					-0-
*07	7781	X	7087	-0-	-694	-0-	7087	2		N	-0-					-0-
08	7750	X	7691	-0-	-59	-0-	7691	2		N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

03	41230	X	40282	-0-	-948	-0-	40282	2		N	-0-					-0-
04	40500	X	40310	-0-	-190	-0-	40310	2		N	-0-					-0-
05	41850	X	36785	-0-	-5065	-0-	36785	2		N	-0-					-0-
06	40500	X	37992	-0-	-2508	-0-	37992	2		N	-0-					-0-
*07	41664	X	36660	-0-	-5004	-0-	36660	2		N	-0-					-0-
08	40982	X	39020	-0-	-1962	-0-	39020	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

03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	220	1	2837	3	N	-0-				-0-
04	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	1230	1	14788	3	N	-0-				-0-
05	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	1084	1	13883	3	N	-0-				-0-
06	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	981	1	12933	3	N	-0-				-0-
07	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	1040	1	13032	3	N	-0-				-0-
*08	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	835	1	9528	3	N	-0-				-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

03	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	918	1	11841	3	N	-0-				-0-
04	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	1040	1	12505	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
05	1333	X	443	-0-	-890	-0-	32	1	411	3	N	-0-				-0-
06	1290	X	1149	-0-	-141	-0-	81	1	1068	3	N	-0-				-0-
07	1333	X	556	-0-	-777	-0-	41	1	515	3	N	-0-				-0-
*08	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	134	1	1528	3	N	-0-				-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	475	1	6131	3	N	-0-					-0-
04	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	645	1	7756	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	2361	-0-	-26	-0-	171	1	2190	3	N	-0-					-0-
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	362	1	4777	3	N	-0-					-0-
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	214	1	2683	3	N	-0-					-0-
*08	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	212	1	2414	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

03	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	2462	1	31751	3	N	-0-					-0-
04	28500	X	11418	-0-	-17082	-0-	877	1	10541	3	N	-0-					-0-
05	41164	X	41164	-0-	-0-	-0-	2981	1	38182	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	40742	X	40742	-0-	-0-	-0-	2873	1	37868	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	38206	X	38206	-0-	-0-	-0-	2824	1	35381	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	38967	X	36345	-0-	-2622	-0-	2929	1	33416	3	N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

03	27249	X	27249	-0-	-0-	-0-	1961	1	25288	3	N	-0-					-0-
04	28116	X	28116	-0-	-0-	-0-	2159	1	25957	3	N	-0-					-0-
05	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	2039	1	26115	3	N	-0-					-0-
06	27061	X	27061	-0-	-0-	-0-	1908	1	25153	3	N	-0-					-0-
07	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	2032	1	25456	3	N	-0-					-0-
*08	26143	X	26143	-0-	-0-	-0-	2107	1	24036	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
03	2494	R	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					48
04	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					48
05	2518	R	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					48
06	2439	R	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					48
07	2242	R	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					48
*08	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	1994	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
03	6944	#	6650	-0-	-294	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
04	6720	#	5520	-0-	-1200	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
05	6944	#	6420	-0-	-524	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
06	6690	#	6523	-0-	-167	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
07	6913	#	5717	-0-	-1196	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
08	6665	#	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-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
03	217	#	131	-0-	-86	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1395	#	1270	-0-	-125	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1350	#	1136	-0-	-214	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1271	#	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1581 #	1288	-0-	-293	-0-	1288	3		Y	-0-			-0-
04	1500 #	1068	-0-	-432	-0-	1068	3		Y	-0-			-0-
05	1426 #	1253	-0-	-173	-0-	1253	3		Y	-0-			-0-
06	1290 #	1197	-0-	-93	-0-	1197	3		Y	-0-			-0-
07	1302 #	1070	-0-	-232	-0-	1070	3		Y	-0-			-0-
08	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

03	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
04	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
05	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
06	2333 R	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
07	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
08	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

03	1302 #	1182	-0-	-120	-0-	1182	3		Y	-0-			3
04	1290 #	925	-0-	-365	-0-	925	3		Y	-0-			3
05	1333 #	1120	-0-	-213	-0-	1120	3		Y	-0-			3
06	1290 #	1119	-0-	-171	-0-	1119	3		Y	-0-			3
07	1178 #	1046	-0-	-132	-0-	1046	3		Y	-0-			3
08	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-				Y	NO RPT			3

HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

03	4588 #	364	-0-	-4224	-0-	364	3		Y	-0-			86
04	2100 #	231	-0-	-1869	-0-	231	3		Y	-0-			86
05	1426 #	98	-0-	-1328	-0-	98	3		Y	-0-			86
06	990 #	81	-0-	-909	-0-	81	3		Y	-0-			86
07	651 #	83	-0-	-568	-0-	83	3		Y	-0-	53	1	33
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			33

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
04	1320 #	979	-0-	-341	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
05	1271 #	1146	-0-	-125	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
06	1110 #	1093	-0-	-17	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
07	1116 #	975	-0-	-141	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
08	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-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

03	5239 #	5115	-0-	-124	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
04	5070 #	3577	-0-	-1493	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
05	5625 R	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
06	5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
07	5115 #	4043	-0-	-1072	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	5456 #	3604	-0-	-1852	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					8
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					8
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					8
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					8
07	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					8
08	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

03	434 #	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	434 #	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	434 #	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

03	1178 #	833	-0-	-345	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1200 #	711	-0-	-489	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	1240 #	760	-0-	-480	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	1200 #	741	-0-	-459	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	899 #	564	-0-	-335	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	837 #	421	-0-	-416	-0-	421	2			N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

03	2697 #	1544	-0-	-1153	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	2610 #	1175	-0-	-1435	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	2232 #	1914	-0-	-318	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	2040 #	1397	-0-	-643	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1984 #	1058	-0-	-926	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1922 #	1320	-0-	-602	-0-	1320	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 #: 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
03	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
04	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
05	2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
06	2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
07	1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
*08	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

03	341 #	223	-0-	-118	-0-	223	2		Y	-0-			78
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			78
05	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			78
06	300 #	226	-0-	-74	-0-	226	2		Y	-0-			78
07	310 #	166	-0-	-144	-0-	166	2		Y	-0-			78
08	310 #	173	-0-	-137	-0-	173	2		Y	-0-			78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

03	2852 #	2834	-0-	-18	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
04	2760 #	2006	-0-	-754	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
05	3244 R	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
06	2760 #	2685	-0-	-75	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
07	2821 #	2354	-0-	-467	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
08	2852 #	2556	-0-	-296	-0-	2556	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-				-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-				-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	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

03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				27
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	2	4	9	N	4	4	8		27
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				27
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				27
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	17	2	8	9	N	7	7	8		27
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	22	2	10	9	N	9	9	8		27

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

03	13485	X	11358	-0-	-2127	-0-	537	1	10821	2	N	-0-				21
04	13050	X	10331	-0-	-2719	-0-	143	1	10188	2	N	-0-				21
05	13485	X	6441	-0-	-7044	-0-	453	1	5988	2	N	-0-				21
06	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	254	1	13124	2	N	-0-				21
07	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT				21
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT				21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2931	2	22	9	N	20	20	8			120
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2549	2	20	9	N	18	18	8			120
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2565	2	6	9	N	5	5	8			120
06	2820 N	2287	-0-	-533	-0-	2266	2	21	9	N	19	19	8			120
07	2666 N	2544	-0-	-122	-0-	2516	2	28	9	N	25	26	8			119
08	2573 N	2550	-0-	-23	-0-	2521	2	29	9	N	26	26	8			119

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

03	16585 X	4734	-0-	-11851	-0-	43	1	4682	2	N	8	7	8			43
						9	9									
04	16050 X	1086	-0-	-14964	-0-	1084	2	2	9	N	2					45
05	11625 X	3502	-0-	-8123	-0-	536	1	2966	2	N	-0-					45
06	10950 X	9952	-0-	-998	-0-	762	1	9181	2	N	8					53
						9	9									
07	11346 X	11266	-0-	-80	-0-	857	1	10409	2	N	-0-					53
08	4743 X	3837	-0-	-906	-0-	473	1	3363	2	N	1					54
						1	9									

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

03	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					15
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					15
05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					15
06	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					15
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					15
*08	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					15

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1	1	1597	2	N	-0-					60
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					60
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	36	1	1124	2	N	62					122
						68	9									
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1378	2	64	9	N	58	32	8			148
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1186	2	23	9	N	21	13	8			156
*08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1967	2	87	9	N	79	22	8			213

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	6187	-0-	6187	15658	6185	2	2	9	N	2					138
04	23192 X	7534	-0-	-15658	-0-	7534	2			N	-0-					138
05	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8262	2	2	9	N	2	2	8			138
06	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8086	2	24	9	N	22	22	8			138
07	8308 X	7758	-0-	-550	-0-	7751	2	7	9	N	6	6	8			138
*08	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					138

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	387	1	1425	2	N	-0-					130
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2					132
05	1705 N	1362	-0-	-343	-0-	19	1	1343	2	N	-0-					132
06	3000 N	3114	-0-	114	114	222	1	2861	2	N	28	20	8			140
						31	9									
07	3100 N	4869	-0-	1769	1883	412	1	4442	2	N	14	14	8			140
						15	9									
*08	3100 N	6369	-0-	3269	5152	340	1	6028	2	N	1					141
						1	9									

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

03	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					10
04	1590 N	1169	-0-	-421	-0-	1169	2			N	-0-					10
05	1581 N	1018	-0-	-563	-0-	1018	2			N	-0-					10
06	1590 N	290	-0-	-1300	-0-	290	2			N	-0-					10
07	1209 N	910	-0-	-299	-0-	910	2			N	-0-					10
*08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					10

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1					127
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1					128
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	N	2					130
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					130
07	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					130
08	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					130

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

03	20429 X	16105	-0-	-4324	-0-	16105	2			N	-0-					6
04	16920 X	14604	-0-	-2316	-0-	14604	2			N	-0-					6
05	18352 X	14470	-0-	-3882	-0-	14470	2			N	-0-					6
06	17760 X	13545	-0-	-4215	-0-	744	1	12801	2	N	-0-					6
*07	18352 X	14850	-0-	-3502	-0-	447	1	14395	2	N	7	7	8			6
						8	9									
*08	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	480	1	14886	2	N	-0-					6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21060	X	21060	-0-	-0-	-0-	226	1	20814	2	N	18					86
							20	9									
04	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	546	1	16872	2	N	17	3	8			100
							19	9									
05	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	739	1	20279	2	N	29	13	8			116
							32	9									
06	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	667	1	17717	2	N	12					128
							13	9									
07	19834	X	19834	-0-	-0-	-0-	681	1	19134	2	N	17					145
							19	9									
08	21049	X	18291	-0-	-2758	-0-	766	1	17524	2	N	1					146
							1	9									

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					1
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					1
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					1
06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					1
07	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					1
*08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					1

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

03	3689	X	2901	-0-	-788	-0-	511	1	2386	2	N	4	4	8			88
							4	9									
04	3180	X	1026	-0-	-2154	-0-	118	1	908	2	N	-0-					88
05	2728	X	1094	-0-	-1634	-0-	165	1	927	2	N	2	2	8			88
							2	9									
06	2820	X	1552	-0-	-1268	-0-	235	1	1317	2	N	-0-					88
07	2914	X	1677	-0-	-1237	-0-	371	1	1306	2	N	-0-					88
08	2914	X	1797	-0-	-1117	-0-	374	1	1423	2	N	-0-					88

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

03	124930	X	121172	-0-	-3758	-0-	120465	2	707	9	N	643	744	1			181
04	120900	X	118867	-0-	-2033	-0-	117917	2	950	9	N	864	917	1			128
05	124930	X	117997	-0-	-6933	-0-	117091	2	906	9	N	824	570	1			382
06	118290	X	105897	-0-	-12393	-0-	105296	2	601	9	N	546	724	1			204
07	122822	X	118666	-0-	-4156	-0-	117906	2	760	9	N	691	768	1			127
08	118699	X	113276	-0-	-5423	-0-	113276	2			N	-0-					127

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

03	7285	X	7064	-0-	-221	-0-	7025	2	39	9	N	35	2	8			89
04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8136	2	31	9	N	28	27	8			90
05	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12048	2	17	9	N	15	15	8			90
*06	7050	X	5092	-0-	-1958	-0-	5037	2	55	9	N	50	19	8			121
*07	7285	X	4909	-0-	-2376	-0-	4872	2	37	9	N	34	34	8			121
*08	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14711	2	30	9	N	27	27	8			121

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					66
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					66
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					66
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					66
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					66
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					66

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					65
*10	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	2			N	-0-					65
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					65
*12	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	2			N	-0-					65
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					65
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					65
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					65
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					65
*05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					65
*06	750	N	345	-0-	-405	-0-	341	2	4	9	N	4	4	8			65
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	N	13	13	8			65
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	447	2	62	9	N	56	17	8			65

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8294	2	4	9	N	4	1	8			104
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5842	2	9	9	N	8	6	8			106
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					106
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					107
07	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	N	6	6	8			107
*08	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	8995	2	18	9	N	16	17	8			106

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

03	3100	N	1885	-0-	-1215	1285	1885	2			N	-0-					34
04	2592	X	1307	-0-	-1285	-0-	1307	2			N	-0-					34
05	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					34
06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					34
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1520	2	8	9	N	7	7	8			34
*08	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1253	2	34	9	N	31	31	8			34

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					53
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					53
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	N	3	3	8			53
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					53
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	N	5	6	8			53
08	651	N	56	-0-	-595	-0-	56	2			N	-0-					53

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	484	1	6138	2	N	-0-					132
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	21	1	5555	2	N	-0-					132
05	5642	X	5409	-0-	-233	-0-	1	1	5404	2	N	4	4	8			132
							4	9									
06	5460	X	4720	-0-	-740	-0-	39	1	4667	2	N	13	13	8			132
							14	9									
07	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	350	1	5951	2	N	24	25	8			132
							26	9									
*08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	31	1	5343	2	N	-0-					132

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 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
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	158	1	1053	2	N	6	7	8			109
							7	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	122	1	570	2	N	-0-					109
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	177	1	759	2	N	3	2	8			110
							3	9									
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	110	1	862	2	N	5	5	8			110
							6	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	85	1	678	2	N	-0-					110
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	N	7	8	8			109
							8	9									

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	108	2	91	9	N	83	8	8			75

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	478	1	20633	2	N	-0-					15
04	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	705	1	21933	2	N	-0-					15
05	22599	X	15810	-0-	-6789	-0-	386	1	15424	2	N	-0-					15
06	21870	X	10963	-0-	-10907	-0-	198	1	10765	2	N	-0-					15
07	22599	X	16839	-0-	-5760	-0-	154	1	16685	2	N	-0-					15
*08	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	322	1	17241	2	N	-0-					15

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1512	N	364	-0-	-1148	-0-	362	2	2	9	N	2					128
*03	2511	N	433	-0-	-2078	-0-	433	2			N	-0-					128
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					128
*05	403	N	192	-0-	-211	-0-	188	2	4	9	N	4	4	8			128
*06	420	N	249	-0-	-171	-0-	239	2	10	9	N	9	9	8			128
*07	1581	N	210	-0-	-1371	-0-	196	2	14	9	N	13	13	8			128
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	732	2	17	9	N	15	17	8			126

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

03	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	4815	1	6119	2	N	-0-					52
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	2508	1	3236	2	N	-0-					52
05	5425	X	2690	-0-	-2735	-0-	522	1	2168	2	N	-0-					52
06	5250	X	604	-0-	-4646	-0-	166	1	438	2	N	-0-					52
07	5425	X	2513	-0-	-2912	-0-	482	1	2031	2	N	-0-					52
08	8618	X	414	-0-	-8204	-0-	72	1	342	2	N	-0-					52

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	308	1	7197	2	N	-0-					14
04	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	346	1	8107	2	N	-0-					14
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	269	1	4038	2	N	-0-					14
06	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	365	1	9951	2	N	4	4	8			14
							4	9									
07	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	486	1	13195	2	N	6	6	8			14
							7	9									
*08	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	478	1	12527	2	N	-0-					14

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	8			38

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

03	403	N	153	-0-	-250	-0-	35	1	118	2	N	-0-					118
04	300	N	61	-0-	-239	-0-	60	2	1	9	N	1					119
05	465	N	25	-0-	-440	-0-	25	2			N	-0-					119
06	150	N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	N	-0-					119
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					119
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					119

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

*09	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9761	2	78	9	N	71	71	8			11
*10	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14177	2	18	9	N	16	16	8			11
*11	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14653	2	17	9	N	15	15	8			11
*12	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12448	2	8	9	N	7	7	8			11
*01	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15099	2	28	9	N	25	25	8			11
*02	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	14280	2	20	9	N	18	18	8			11
*03	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	15254	2	8	9	N	7	7	8			11
*04	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15029	2	35	9	N	32	32	8			11
*05	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	14358	2	13	9	N	12	12	8			11
*06	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13679	2	10	9	N	9	9	8			11
*07	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14677	2	64	9	N	58	58	8			11
*08	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14423	2	64	9	N	58	58	8			11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					38
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					38
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					38
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					38
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					38
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					38

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
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	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
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					48
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					48
05	496	N	193	-0-	-303	-0-	193	2			N	-0-					48
06	750	N	70	-0-	-680	-0-	70	2			N	-0-					48
07	868	N	351	-0-	-517	-0-	351	2			N	-0-					48
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	64	1	4260	2	N	28	3	8			201
							31	9									
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	705	1	4404	2	N	65	39	8			227
							72	9									
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	158	1	4091	2	N	47	165	1	20	8	89
							52	9									
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	2	1	4492	2	N	61	17	8			133
							67	9									
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	12	1	4215	2	N	-0-					133
08	2542	X	657	-0-	-1885	-0-	635	2	22	9	N	20	20	8			133

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
03	65379	X	46162	-0-	-19217	-0-	1492	1	44668	2	N	2	2	8			60
							2	9									
04	62820	X	61662	-0-	-1158	-0-	1938	1	59724	2	N	-0-					60
05	60544	X	60544	-0-	-0-	-0-	2316	1	58220	2	N	7	7	8			60
							8	9									
06	52500	X	37476	-0-	-15024	-0-	1170	1	36300	2	N	5	5	8			60
							6	9									
07	63736	X	49786	-0-	-13950	-0-	2	1	49762	2	N	20	20	8			60
							22	9									
08	63705	X	59247	-0-	-4458	-0-	623	1	58624	2	N	-0-					60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	573	1	10107	2	N	-0-					14
04	9510	X	7606	-0-	-1904	-0-	7602	2	4	9	N	4	4	8			14
05	9486	X	8962	-0-	-524	-0-	271	1	8691	2	N	-0-					14
06	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	677	1	10044	2	N	5	5	8			14
							6	9									
07	10695	X	4615	-0-	-6080	-0-	350	1	4265	2	N	-0-					14
08	10695	X	3347	-0-	-7348	-0-	126	1	3201	2	N	18	18	8			14
							20	9									

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

03	10199	X	8169	-0-	-2030	-0-	1011	1	7158	2	N	-0-					96
04	9540	X	7440	-0-	-2100	-0-	711	1	6729	2	N	-0-					96
05	8711	X	7851	-0-	-860	-0-	814	1	7035	2	N	2	2	8			96
							2	9									
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	834	1	7857	2	N	4	4	8			96
							4	9									
07	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	1432	1	8465	2	N	13	13	8			96
							14	9									
*08	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	1025	1	8516	2	N	20	17	8			96
							22	9									

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

03	4278	X	3050	-0-	-1228	-0-	403	1	2647	2	N	-0-					7
04	4140	X	3111	-0-	-1029	-0-	293	1	2810	2	N	7	7	8			7
							8	9									
05	4185	X	1301	-0-	-2884	-0-	213	1	1088	2	N	-0-					7
06	2940	X	1071	-0-	-1869	-0-	113	1	952	2	N	5	5	8			7
							6	9									
07	3224	X	2340	-0-	-884	-0-	278	1	2054	2	N	7	7	8			7
							8	9									
*08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	349	1	1586	2	N	-0-					7

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

03	10447	X	8676	-0-	-1771	-0-	550	1	8126	2	N	-0-					59
04	11040	X	7425	-0-	-3615	-0-	650	1	6775	2	N	-0-					59
05	11718	X	7506	-0-	-4212	-0-	927	1	6579	2	N	-0-					59
06	11340	X	6859	-0-	-4481	-0-	1067	1	5792	2	N	-0-					59
07	11718	X	7183	-0-	-4535	-0-	795	1	6388	2	N	-0-					59
*08	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	928	1	11928	2	N	-0-					59

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	398	1	9333	2	N	11	11	8			24
							12	9									
04	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	647	1	12410	2	N	4	4	8			24
							4	9									
05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	35	1	10525	2	N	-0-					24
06	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	487	1	8633	2	N	-0-					24
07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	401	1	6324	2	N	-0-					24
*08	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	557	1	7581	2	N	-0-					24

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

03	5580	X	3805	-0-	-1775	-0-	60	1	3745	2	N	-0-					132
04	5400	X	3638	-0-	-1762	-0-	145	1	3492	2	N	1					133
							1	9									
05	4836	X	3781	-0-	-1055	-0-	188	1	3593	2	N	-0-					133
06	4080	X	3449	-0-	-631	-0-	232	1	3217	2	N	-0-					133
07	4154	X	3271	-0-	-883	-0-	184	1	3087	2	N	-0-					133
08	3813	X	3365	-0-	-448	-0-	191	1	3174	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

03	6975	X	5448	-0-	-1527	-0-	121	1	5327	2	N	-0-					17
04	6480	X	3091	-0-	-3389	-0-	39	1	3043	2	N	8	8	8			17
							9	9									
05	4030	X	1344	-0-	-2686	-0-	1340	2	4	9	N	4	4	8			17
06	5280	X	3414	-0-	-1866	-0-	172	1	3231	2	N	10	10	8			17
							11	9									
07	5456	X	4560	-0-	-896	-0-	260	1	4271	2	N	26	26	8			17
							29	9									
*08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	10	1	3208	2	N	-0-					17

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	345	1	25	8	171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	331	1	17	8	116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	336	1			128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	350	340	1			138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	326	175	1			289
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	288	505	1			72

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

03	79546	X	78199	-0-	-1347	-0-	2	1	78193	2	N	4	4	8			18
							4	9									
04	76980	X	74542	-0-	-2438	-0-	3	1	74535	2	N	4	2	8			20
							4	9									
05	79546	X	76579	-0-	-2967	-0-	76575	2	4	9	N	4	2	8			22
06	76980	X	73057	-0-	-3923	-0-	73049	2	8	9	N	7	5	8			24
07	79546	X	74695	-0-	-4851	-0-	74680	2	15	9	N	14	13	8			25
08	76601	X	73910	-0-	-2691	-0-	73898	2	12	9	N	11	8	8			28

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

03	12028	X	10732	-0-	-1296	-0-	10731	2	1	9	N	1					74
04	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10569	2	6	9	N	5	4	8			75
05	11191	X	8845	-0-	-2346	-0-	8845	2			N	-0-					75
06	10830	X	7218	-0-	-3612	-0-	7212	2	6	9	N	5	5	8			75
07	11191	X	7509	-0-	-3682	-0-	7503	2	6	9	N	5	5	8			75
08	8091	X	7386	-0-	-705	-0-	7386	2			N	-0-					75

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
03	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	411	1	6657	2	N	-0-					22
04	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	507	1	11447	2	N	26					48
						29	9									
05	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	327	1	6647	2	N	-0-					48
06	6570 X	6066	-0-	-504	-0-	395	1	5671	2	N	-0-					48
07	6789 X	5942	-0-	-847	-0-	567	1	5375	2	N	-0-					49
08	12400 X	8931	-0-	-3469	-0-	593	1	8338	2	N	-0-					49

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

*09	9930 X	5840	-0-	-4090	-0-	334	1	5493	2	N	12	12	8			7
						13	9									
*10	9083 X	6582	-0-	-2501	-0-	3	1	6579	2	N	-0-					7
*11	7050 X	6178	-0-	-872	-0-	79	1	6099	2	N	-0-					7
*12	7130 X	6041	-0-	-1089	-0-	55	1	5983	2	N	3	3	8			7
						3	9									
*01	7099 X	3359	-0-	-3740	-0-	3359	2			N	-0-					7
*02	5936 X	107	-0-	-5829	-0-	107	2			N	-0-					7
*03	6572 X	17	-0-	-6555	-0-	3	1	14	2	N	-0-					7
*04	6180 X	9	-0-	-6171	-0-	9	2			N	-0-					7
*05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					7
*06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					7
*07	124 X	31	-0-	-93	-0-	24	2	7	9	N	6	6	8			7
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	56792 X	50893	-0-	-5899	-0-	1792	1	48605	2	N	451	365	1			222
						496	9									
04	54960 X	43577	-0-	-11383	-0-	1281	1	41858	2	N	398	322	1	18	8	280
						438	9									
05	53909 X	52075	-0-	-1834	-0-	1454	1	50115	2	N	460	654	1	13	8	73
						506	9									
06	52170 X	47997	-0-	-4173	-0-	1322	1	46217	2	N	416	307	1			182
						458	9									
07	53940 X	51072	-0-	-2868	-0-	1452	1	49166	2	N	413	356	1	5	8	234
						454	9									
08	52080 X	51136	-0-	-944	-0-	1466	1	49245	2	N	386	539	1			81
						425	9									

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
03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	86	1	9363	2	N	-0-					114
04	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					114
05	589	X	43	-0-	-546	-0-	37	2	6	9	N	5					119
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	383	1	5777	2	N	-0-					119
07	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	559	1	8899	2	N	-0-					120
*08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	623	1	6783	2	N	-0-					120

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
03	57908	X	57209	-0-	-699	-0-	57199	2	10	9	N	9	9	8			78
04	56040	X	55609	-0-	-431	-0-	55550	2	59	9	N	54	3	8			129
05	59420	X	59420	-0-	-0-	-0-	59181	2	239	9	N	217	177	1			169
06	56040	X	52098	-0-	-3942	-0-	51825	2	273	9	N	248	194	1	26	8	197
07	59144	X	59144	-0-	-0-	-0-	58938	2	206	9	N	187	162	1	12	8	210
08	59427	X	57843	-0-	-1584	-0-	57826	2	17	9	N	15	11	8			214

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
03	868	N	440	-0-	-428	-0-	440	2			N	-0-					10
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					10
05	403	N	162	-0-	-241	-0-	160	2	2	9	N	2	2	8			10
06	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	2			N	-0-					10
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1027	2	15	9	N	14	14	8			10
*08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	2886	-0-	2886	2886	2886	2			N	-0-					1

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
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	159	-0-	-2211	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	25524	X	25524	-0-	-0-	-0-	348	1	25176	2	N	-0-					59
04	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	325	1	23444	2	N	-0-					59
05	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	11	1	23791	2	N	2	2	8			59
							2	9									
*06	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	210	1	21676	2	N	22					81
							24	9									
*07	22413	X	20847	-0-	-1566	-0-	429	1	20418	2	N	-0-					81
08	23653	X	19992	-0-	-3661	-0-	368	1	19588	2	N	33	33	8			81
							36	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
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	713	N	316	-0-	-397	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

03	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	897	1	17352	2	N	141	156	1	3	8	25
							155	9									
04	17640	X	17246	-0-	-394	-0-	862	1	16248	2	N	124	3	8			146
							136	9									
05	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	818	1	16435	2	N	110	142	1			114
							121	9									
06	17820	X	14279	-0-	-3541	-0-	1994	1	12202	2	N	75	162	1			27
							83	9									
07	18414	X	15274	-0-	-3140	-0-	1567	1	13565	2	N	129	7	8			149
							142	9									
08	17174	X	16800	-0-	-374	-0-	594	1	16107	2	N	90	178	1			61
							99	9									

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	499	1	7754	2	N	-0-					58
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	205	1	5737	2	N	28	28	8			58
							31	9									
05	3007	X	1700	-0-	-1307	-0-	22	1	1664	2	N	13	13	8			58
							14	9									
06	2910	X	1292	-0-	-1618	-0-	131	1	1161	2	N	-0-					58
07	3007	X	1157	-0-	-1850	-0-	84	1	1043	2	N	27	27	8			58
							30	9									
08	3007	X	1080	-0-	-1927	-0-	224	1	830	2	N	24	8	8			74
							26	9									

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

03	180203	X	160895	-0-	-19308	-0-	3901	1	156994	2	N	-0-					12
04	174390	X	28773	-0-	-145617	-0-	1662	1	27111	2	N	-0-					12
05	180203	X	13198	-0-	-167005	-0-	639	1	12559	2	N	-0-					12
06	174390	X	18026	-0-	-156364	-0-	967	1	17059	2	N	-0-					12
07	178436	X	35570	-0-	-142866	-0-	1917	1	33653	2	N	-0-					12
*08	81105	X	81105	-0-	-0-	-0-	4077	1	77028	2	N	-0-					12

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

03	8959	X	1616	-0-	-7343	-0-	219	1	1397	2	N	-0-					30
04	8670	X	3386	-0-	-5284	-0-	354	1	3032	2	N	-0-					30
05	4805	X	3661	-0-	-1144	-0-	533	1	3128	2	N	-0-					30
06	3870	X	3136	-0-	-734	-0-	798	1	2338	2	N	-0-					30
07	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	793	1	2648	2	N	-0-					30
08	3658	X	2239	-0-	-1419	-0-	496	1	1743	2	N	-0-					30

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
03	56265	X	49173	-0-	-7092	-0-	1026	1	48041	2	N	96	359	1			143
							106	9									
04	54450	X	37865	-0-	-16585	-0-	496	1	37004	2	N	332	344	1			131
							365	9									
05	47709	X	41637	-0-	-6072	-0-	3422	1	38016	2	N	181	159	1	50	8	103
							199	9									
06	47640	X	37918	-0-	-9722	-0-	2255	1	35604	2	N	54					157
							59	9									
07	49166	X	29681	-0-	-19485	-0-	1387	1	28281	2	N	12					169
							13	9									
08	42098	X	30651	-0-	-11447	-0-	3323	1	27227	2	N	92	178	1			83
							101	9									

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

03	11098	X	7242	-0-	-3856	-0-	373	1	6865	2	N	4	4	8			21
							4	9									
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	473	1	6304	2	N	-0-					21
05	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	578	1	6502	2	N	-0-					21
06	7020	X	7016	-0-	-4	-0-	569	1	6447	2	N	-0-					21
07	7254	X	6804	-0-	-450	-0-	583	1	6221	2	N	-0-					21
*08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	649	1	5909	2	N	-0-					21

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					14
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					14
05	806	N	330	-0-	-476	-0-	330	2			N	-0-					14
06	570	N	179	-0-	-391	-0-	179	2			N	-0-					14
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					14
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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

*02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	615	1	3319	2	N	65	60	8			158
							72	9									
*03	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	360	1	14243	2	N	-0-					158
*04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					158
*05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	58	1	170	2	N	117	117	8			158
							129	9									
*06	240	X	159	-0-	-81	-0-	29	1	130	2	N	-0-					158
*07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	8	1	367	2	N	23	23	8			158
							25	9									
08	248	X	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					158

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11880	X	11041	-0-	-839	-0-	11018	2	23	9	N	21	21	8			65
*10	12276	X	6980	-0-	-5296	-0-	6977	2	3	9	N	3	3	8			65
*11	11880	X	7215	-0-	-4665	-0-	7215	2			N	-0-					65
*12	12276	X	7496	-0-	-4780	-0-	7493	2	3	9	N	3	3	8			65
*01	11749	X	6212	-0-	-5537	-0-	6212	2			N	-0-					65
*02	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	784	1	7013	2	N	-0-					65
*03	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	356	1	9865	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*04	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	804	1	10398	2	N	-0-					65
*05	8556	X	3254	-0-	-5302	-0-	1112	1	2142	2	N	-0-					65
*06	8280	X	1197	-0-	-7083	-0-	563	1	634	2	N	-0-					65
*07	8556	X	4732	-0-	-3824	-0-	1225	1	3507	2	N	-0-					65
*08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	1285	1	5029	2	N	-0-					65

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	532	1	5226	2	N	13	13	8			10
							14	9									
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	592	1	5057	2	N	7	7	8			10
							8	9									
05	5425	X	4487	-0-	-938	-0-	633	1	3854	2	N	-0-					10
06	5250	X	4286	-0-	-964	-0-	631	1	3655	2	N	-0-					10
07	5425	X	4086	-0-	-1339	-0-	647	1	3439	2	N	-0-					10
08	5053	X	4050	-0-	-1003	-0-	565	1	3485	2	N	-0-					10

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

03	2821	X	1611	-0-	-1210	-0-	211	1	1400	2	N	-0-					10
04	2730	X	2317	-0-	-413	-0-	409	1	1904	2	N	4	4	8			10
							4	9									
05	2821	X	2065	-0-	-756	-0-	389	1	1674	2	N	2					12
							2	9									
06	2670	X	1830	-0-	-840	-0-	207	1	1623	2	N	-0-					12
07	2759	X	2023	-0-	-736	-0-	226	1	1797	2	N	-0-					12
08	2387	X	1950	-0-	-437	-0-	103	1	1847	2	N	-0-					12

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

03	75888	X	72069	-0-	-3819	-0-	71848	2	221	9	N	201	184	1	7	8	96
04	73440	X	70802	-0-	-2638	-0-	70706	2	96	9	N	87	17	8			166
05	75175	X	73238	-0-	-1937	-0-	73185	2	53	9	N	48	5	8			209
06	69840	X	62714	-0-	-7126	-0-	62714	2			N	-0-	181	1			28
07	73160	X	69364	-0-	-3796	-0-	69307	2	57	9	N	52					74
08	73253	X	65808	-0-	-7445	-0-	65670	2	138	9	N	125					199

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

03	1271	N	56	-0-	-1215	-0-	56	2			N	-0-					22
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	N	4	4	8			22
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-					22
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					22
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					22
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	1418	1	27855	2	N	108	188	1			129
						119	9									
04	26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	404	1	26014	2	N	46					175
						51	9									
*05	25999 X	25999	-0-	-0-	-0-	524	1	25469	2	N	5					180
						6	9									
*06	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	495	1	24641	2	N	10	10	5			180
						11	9									
*07	30952 X	30952	-0-	-0-	-0-	594	1	30358	2	N	-0-					180
*08	32877 X	32877	-0-	-0-	-0-	718	1	32159	2	N	-0-					180

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	3	1	5385	2	N	-0-					12
04	15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	15495	2	7	9	N	6	6	8			12
05	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8656	2	2	9	N	2	2	8			12
06	1770 X	1720	-0-	-50	-0-	179	1	1541	2	N	-0-					12
07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	108	1	2457	2	N	-0-					12
*08	13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	526	1	13116	2	N	-0-					12

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	18	1	570	2	N	-0-					135
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-					135
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	13					148
						14	9									
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					148
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					148

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					14
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					14
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					14
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					14
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					14
08	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	28	1	16850	2	N	-0-					62
04	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	658	1	21603	2	N	-0-					62
05	15996	X	10055	-0-	-5941	-0-	414	1	9641	2	N	-0-					62
06	15480	X	3886	-0-	-11594	-0-	580	1	3306	2	N	-0-					62
07	15996	X	6393	-0-	-9603	-0-	508	1	5885	2	N	-0-					62
08	10850	X	6047	-0-	-4803	-0-	458	1	5548	2	N	37					99
							41	9									

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					19
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					19
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	644	2	3	9	N	3					22
06	1110	N	542	-0-	-568	-0-	539	2	3	9	N	3	1	8			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	651	N	13	-0-	-638	-0-	13	2			N	-0-					24

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
03	39641	X	39641	-0-	-0-	-0-	39190	2	451	9	N	410	185	1			329
04	39090	X	39090	-0-	-0-	-0-	38482	2	608	9	N	553	579	1	12	8	291
05	31713	X	22713	-0-	-9000	-0-	22318	2	395	9	N	359	192	1	110	8	348
06	30690	X	30425	-0-	-265	-0-	30037	2	388	9	N	353	366	1	29	8	306
07	32276	X	32276	-0-	-0-	-0-	31995	2	281	9	N	255	191	1	10	8	360
*08	26706	X	26706	-0-	-0-	-0-	26216	2	490	9	N	445	381	1	82	8	342

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
03	16802	X	7820	-0-	-8982	-0-	622	1	7198	2	N	-0-					64
04	13590	X	5964	-0-	-7626	-0-	190	1	5772	2	N	2					66
							2	9									
05	11501	X	9821	-0-	-1680	-0-	9814	2	7	9	N	6	4	8			68
06	10290	X	5651	-0-	-4639	-0-	5651	2			N	-0-					68
07	10633	X	8796	-0-	-1837	-0-	8796	2			N	-0-					68
*08	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	27	1	15360	2	N	29	17	8			80
							32	9									

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
03	63132	X	63132	-0-	-0-	-0-	63132	2			N	-0-					10
04	60631	X	60631	-0-	-0-	-0-	60631	2			N	-0-					10
05	58962	X	52988	-0-	-5974	-0-	52988	2			N	-0-					10
06	57840	X	57840	-0-	-0-	-0-	57840	2			N	-0-					10
07	58962	X	55931	-0-	-3031	-0-	55931	2			N	-0-					10
*08	59068	X	59068	-0-	-0-	-0-	59064	2	4	9	N	4					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
03	2480	N	282	-0-	-2198	-0-	282	2			N	-0-					26
04	2010	N	748	-0-	-1262	-0-	748	2			N	-0-					26
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2332	2	22	9	N	20	5	8			41
06	3000	N	5454	-0-	2454	2454	5433	2	21	9	N	19	19	8			41
07	3100	N	9365	-0-	6265	8719	9352	2	13	9	N	12	14	8			39
*08	3100	N	532	-0-	-2568	6151	532	2			N	-0-					39

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	116808	X	91929	-0-	-24879	-0-	91080	2	849	9	N	772	757	1	17	8	271
04	112860	X	86670	-0-	-26190	-0-	86002	2	668	9	N	607	572	1	9	8	297
05	105927	X	90146	-0-	-15781	-0-	89345	2	801	9	N	728	560	1	60	8	405
06	99180	X	85172	-0-	-14008	-0-	84489	2	683	9	N	621	760	1	9	8	257
07	102548	X	86652	-0-	-15896	-0-	85929	2	723	9	N	657	561	1	22	8	331
08	90582	X	84913	-0-	-5669	-0-	84199	2	714	9	N	649	732	1	63	8	185

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

03	1395	N	523	-0-	-872	-0-	517	2	6	9	N	5	4	8			177
04	690	N	171	-0-	-519	-0-	170	2	1	9	N	1	1	8			177
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	582	2	9	9	N	8	8	8			177
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					177
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					177
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	1	1	787	2	N	-0-					177

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4464	X	1660	-0-	-2804	-0-	14	1	1646	2	N	-0-					14
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					14
05	3503	X	223	-0-	-3280	-0-	223	2			N	-0-					14
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					14
07	1674	X	96	-0-	-1578	-0-	5	1	91	2	N	-0-					14
*08	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	518	1	2177	2	N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

03	30659	X	28413	-0-	-2246	-0-	1443	1	26970	2	N	-0-					-0-
04	29753	X	29753	-0-	-0-	-0-	1557	1	28196	2	N	-0-					-0-
05	30547	X	30547	-0-	-0-	-0-	1532	1	29015	2	N	-0-					-0-
06	29863	X	29863	-0-	-0-	-0-	1611	1	28252	2	N	-0-					-0-
07	31602	X	31602	-0-	-0-	-0-	1534	1	30068	2	N	-0-					-0-
08	30752	X	27814	-0-	-2938	-0-	1798	1	26016	2	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262 X	5511	-0-	-751	-0-	280	1	5231	2	N	-0-					118
04	6060 X	5537	-0-	-523	-0-	290	1	5247	2	N	-0-					118
05	6169 X	4717	-0-	-1452	-0-	236	1	4481	2	N	-0-					118
06	5970 X	5512	-0-	-458	-0-	297	1	5215	2	N	-0-					118
07	6169 X	5865	-0-	-304	-0-	285	1	5580	2	N	-0-					118
*08	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	398	1	5765	2	N	-0-					118

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

03	4526 X	4355	-0-	-171	-0-	221	1	4134	2	N	-0-					-0-
04	4380 X	4068	-0-	-312	-0-	213	1	3855	2	N	-0-					-0-
05	4526 X	4250	-0-	-276	-0-	213	1	4037	2	N	-0-					-0-
06	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	237	1	4155	2	N	-0-					-0-
07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	227	1	4436	2	N	-0-					-0-
*08	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	288	1	4164	2	N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	18832 X	18832	-0-	-0-	-0-	956	1	17859	2	N	15					174
						17	9									
04	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	748	1	13540	2	N	11					185
						12	9									
05	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	754	1	14289	2	N	5					190
						6	9									
06	19241 X	19241	-0-	-0-	-0-	1038	1	18197	2	N	5					195
						6	9									
07	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	941	1	18444	2	N	26					221
						29	9									
*08	17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	1126	1	16293	2	N	6					227
						7	9									

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

03	33387 X	30728	-0-	-2659	-0-	1561	1	29167	2	N	-0-					-0-
04	31230 X	28542	-0-	-2688	-0-	1493	1	27049	2	N	-0-					-0-
05	29543 X	21709	-0-	-7834	-0-	1089	1	20620	2	N	-0-					-0-
06	29730 X	26924	-0-	-2806	-0-	1453	1	25471	2	N	-0-					-0-
07	30721 X	27911	-0-	-2810	-0-	1355	1	26556	2	N	-0-					-0-
08	30721 X	27637	-0-	-3084	-0-	1787	1	25850	2	N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	179	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	3330 X	2838	-0-	-492	-0-	148	1	2690	2	N	-0-					-0-
05	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	166	1	3144	2	N	-0-					-0-
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	184	1	3218	2	N	-0-					-0-
07	3503 X	3437	-0-	-66	-0-	167	1	3270	2	N	-0-					-0-
08	3503 X	3176	-0-	-327	-0-	205	1	2971	2	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	98580 X	68344	-0-	-30236	-0-	3472	1	64872	2	N	-0-			112
04	87180 X	64960	-0-	-22220	-0-	3399	1	61561	2	N	-0-			112
05	73501 X	59639	-0-	-13862	-0-	2991	1	56648	2	N	-0-			112
06	71130 X	61151	-0-	-9979	-0-	3299	1	57852	2	N	-0-			112
07	73501 X	48929	-0-	-24572	-0-	2376	1	46553	2	N	-0-			112
08	68355 X	56369	-0-	-11986	-0-	3644	1	52725	2	N	-0-			112

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

03	41695 X	37277	-0-	-4418	-0-	1894	1	35383	2	N	-0-			52
04	38880 X	35384	-0-	-3496	-0-	1851	1	33533	2	N	-0-			52
05	37944 X	35587	-0-	-2357	-0-	1785	1	33802	2	N	-0-			52
06	36720 X	34820	-0-	-1900	-0-	1879	1	32941	2	N	-0-			52
07	37727 X	35615	-0-	-2112	-0-	1729	1	33886	2	N	-0-			52
08	INC G-10	31340	-0-	31340	31340	2026	1	29314	2	N	-0-			52

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

03	15376 X	13642	-0-	-1734	-0-	1488	1	12154	3	N	-0-			-0-
04	14880 X	14099	-0-	-781	-0-	1440	1	12659	3	N	-0-			-0-
05	15376 X	11652	-0-	-3724	-0-	1152	1	10500	3	N	-0-			-0-
06	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	1296	1	12549	3	N	-0-			-0-
07	14570 X	14495	-0-	-75	-0-	1296	1	13199	3	N	-0-			-0-
*08	14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	1344	1	13482	3	N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

03	47368 X	47310	-0-	-58	-0-	1488	1	45822	3	N	-0-			-0-
04	45840 X	45707	-0-	-133	-0-	1440	1	44267	3	N	-0-			-0-
05	49073 X	39211	-0-	-9862	-0-	1248	1	37963	3	N	-0-			-0-
06	47490 X	42997	-0-	-4493	-0-	1440	1	41557	3	N	-0-			-0-
07	49073 X	42893	-0-	-6180	-0-	1296	1	41597	3	N	-0-			-0-
08	45756 X	40914	-0-	-4842	-0-	1296	1	39618	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	37	1	1599	3	N	-0-			37
04	1620 N	1151	-0-	-469	-0-	36	1	1115	3	N	-0-			37
05	1674 N	1440	-0-	-234	-0-	31	1	1409	3	N	-0-			37
06	1590 N	1185	-0-	-405	-0-	36	1	1149	3	N	-0-			37
07	1178 N	934	-0-	-244	-0-	37	1	897	3	N	-0-			37
08	1426 N	525	-0-	-901	-0-	37	1	488	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

03	34906 X	26683	-0-	-8223	-0-	1155	1	25528	3	N	-0-			-0-
04	35220 X	161	-0-	-35059	-0-	55	1	106	3	N	-0-			-0-
05	36394 X	6538	-0-	-29856	-0-	440	1	6098	3	N	-0-			-0-
06	35220 X	15222	-0-	-19998	-0-	1100	1	14122	3	N	-0-			-0-
07	27900 X	68	-0-	-27832	-0-	55	1	13	3	N	-0-			-0-
*08	20274 X	20274	-0-	-0-	-0-	880	1	19394	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	19	1	2525	3	N	-0-			-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	36	1	4365	3	N	-0-			-0-
05	1736	X	1037	-0-	-699	-0-	12	1	1025	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3745	-0-	745	745	31	1	3714	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	4153	-0-	-745	-0-	35	1	4118	3	N	-0-			-0-
*08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	37	1	3704	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	787	3	N	-0-			-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	729	3	N	-0-			-0-
05	775	N	639	-0-	-136	-0-	31	1	608	3	N	-0-			-0-
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	36	1	769	3	N	-0-			-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	3	N	-0-			-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	3	N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

03	1085	N	643	-0-	-442	-0-	31	1	612	3	N	-0-			-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	N	-0-			-0-
05	744	N	317	-0-	-427	-0-	13	1	304	3	N	-0-			-0-
06	630	N	74	-0-	-556	-0-	20	1	54	3	N	-0-			-0-
07	775	N	68	-0-	-707	-0-	19	1	49	3	N	-0-			-0-
08	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	1			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	93	1	1219	2	N	-0-			-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	90	1	1624	2	N	-0-			-0-
*12	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	93	1	1002	2	N	-0-			-0-
*01	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	93	1	1039	2	N	-0-			-0-
*02	1540	N	1116	-0-	-424	-0-	84	1	1032	2	N	-0-			-0-
*03	1085	N	164	-0-	-921	-0-	54	1	110	2	N	-0-			-0-
*04	1110	N	276	-0-	-834	-0-	6	1	270	2	N	-0-			-0-
*05	1240	N	294	-0-	-946	-0-	93	1	201	2	N	-0-			-0-
*06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	1			N	-0-			-0-
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	93	1	362	2	N	-0-			-0-
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	93	1	1112	2	N	-0-			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

*10	43011	X	43011	-0-	-0-	-0-	248	1	42763	2	N	-0-			-0-
11	38217	X	38217	-0-	-0-	-0-	240	1	37977	2	N	-0-			-0-
*12	27781	X	27781	-0-	-0-	-0-	248	1	27533	2	N	-0-			-0-
*01	13671	X	249	-0-	-13422	-0-	248	1	1	2	N	-0-			-0-
*02	2072	X	235	-0-	-1837	-0-	224	1	11	2	N	-0-			-0-
*03	2294	X	101	-0-	-2193	-0-	80	1	21	2	N	-0-			-0-
*04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			-0-
*05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
*06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
*07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1347	-0-	-1753	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	16	-0-	-2984	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	23	-0-	-1000	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	372	-0-	-918	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	436	-0-	-897	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	415	-0-	-422	-0-	353	3	62	9	N	56					144
04	420	N	193	-0-	-227	-0-	193	3			N	-0-					144
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					144
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	398	3	10	9	N	9					153
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					153
08	775	N	309	-0-	-466	-0-	309	3			N	-0-					153

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
03	2108	X	1317	-0-	-791	-0-	1298	2	19	9	N	17	17	8			27
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1298	2	19	9	N	17	17	1			27
05	3100	N	16396	-0-	13296	13296	16396	2			N	-0-					27
06	3000	N	9744	-0-	6744	20040	9744	2			N	-0-					27
07	3100	N	1068	-0-	-2032	18008	1068	2			N	-0-					27
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	15094					N	NO RPT					27

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1201	2	1	9	N	1	178	1			51
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					51
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					51
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			N	-0-					51
07	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-					51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32519	X	14701	-0-	-17818	-0-	1025	1	13676	2	N	-0-					-0-
04	31470	X	14701	-0-	-16769	-0-	1025	1	13676	2	N	-0-					-0-
05	32519	X	26876	-0-	-5643	-0-	26876	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	27909	-0-	-1251	-0-	27909	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	17827	-0-	-12305	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
08	26877	X	NO RPT	-0-	-26877	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					75
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					75
05	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1426	2			N	-0-					75
06	1770	N	688	-0-	-1082	-0-	688	2			N	-0-					75
07	1891	N	386	-0-	-1505	-0-	386	2			N	-0-					75
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					75

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					199
*04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					199
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					199
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					171
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					171
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6572	2	37	9	N	34	34	8			29
04	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6572	2	37	9	N	34	34	1			29
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					29
06	6540	X	6274	-0-	-266	-0-	6274	2			N	-0-					29
07	6789	X	6111	-0-	-678	-0-	6111	2			N	-0-					29
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

03	16120	X	15507	-0-	-613	-0-	15507	2			N	-0-					35
04	15600	X	15507	-0-	-93	-0-	15507	2			N	-0-					35
05	16120	X	15005	-0-	-1115	-0-	15005	2			N	-0-					35
06	15480	X	14182	-0-	-1298	-0-	14182	2			N	-0-					35
07	16027	X	14548	-0-	-1479	-0-	14548	2			N	-0-					35
08	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					35

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					29
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					29
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					29
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					29
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					29
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					29

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					39
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					39
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					39
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					39
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					39
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					39

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

03	23002	X	22430	-0-	-572	-0-	22430	2			N	-0-					100
04	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	22430	2			N	-0-					100
05	22594	X	22594	-0-	-0-	-0-	22594	2			N	-0-					100
06	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	22435	2			N	-0-					100
07	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-					100
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					64
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					64
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					64
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					64
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					64
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83371	X	83371	-0-	-0-	-0-	83371	2			N	-0-					138
04	83371	X	83371	-0-	-0-	-0-	83371	2			N	-0-					138
05	66464	X	34885	-0-	-31579	-0-	34885	2			N	-0-					138
06	80670	X	58603	-0-	-22067	-0-	58603	2			N	-0-					138
07	84940	X	59643	-0-	-25297	-0-	59643	2			N	-0-					138
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1984	-0-	-248	-0-	41	1	1943	2	N	-0-					89
04	2160	X	1984	-0-	-176	-0-	41	1	1943	2	N	-0-					89
05	2201	X	1272	-0-	-929	-0-	1272	2			N	-0-					89
06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					89
07	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			N	-0-					89
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					89

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
03	12028	X	11667	-0-	-361	-0-	11643	2	24	9	N	22	22	8			85
04	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11643	2	24	9	N	22	22	1			85
05	11718	X	10728	-0-	-990	-0-	10728	2			N	-0-					85
06	11280	X	10267	-0-	-1013	-0-	10267	2			N	-0-					85
07	12028	X	10232	-0-	-1796	-0-	10232	2			N	-0-					85
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
03	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	5608	2	58	9	N	53	169	1			71
04	5820	X	5608	-0-	-212	-0-	5608	2			N	-0-					71
05	6386	X	4191	-0-	-2195	-0-	4191	2			N	-0-					71
06	6180	X	5046	-0-	-1134	-0-	4939	2	107	9	N	97	86	1			82
07	6386	X	6014	-0-	-372	-0-	5912	2	102	9	N	93					175
08	DLQ G-10		4498	-0-	4498	4498	4430	2	68	9	N	62	178	1			60

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4737	2	113	9	N	103	168	1			144
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					144
05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8376	2	112	9	N	102	103	1			143
06	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7318	2	168	9	N	153	135	1			161
07	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8035	2	163	9	N	148	179	1			130
*08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	7987	2	83	9	N	75	179	1			27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494 X	4838	-0-	-3656	-0-	4838	2			N	-0-					25
04	8220 X	4838	-0-	-3382	-0-	4838	2			N	-0-					25
05	8494 X	8079	-0-	-415	-0-	8079	2			N	-0-					25
06	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					25
07	6510 X	5682	-0-	-828	-0-	5682	2			N	-0-					25
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
03	36890 X	33595	-0-	-3295	-0-	33536	2	59	9	N	54	54	8			179
04	34830 X	33536	-0-	-1294	-0-	33536	2			N	-0-					179
05	33472 X	33472	-0-	-0-	-0-	33472	2			N	-0-					179
06	32520 X	31729	-0-	-791	-0-	31729	2			N	-0-					179
07	36890 X	33020	-0-	-3870	-0-	32976	2	44	9	N	40					219
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

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
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					59
*04	4380 X	3548	-0-	-832	-0-	3548	2			N	-0-					59
05	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					59
06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					59
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					59
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
03	12059 X	11997	-0-	-62	-0-	11997	2			N	-0-					83
04	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2			N	-0-					83
05	12059 X	11859	-0-	-200	-0-	11859	2			N	-0-					83
06	11610 X	11258	-0-	-352	-0-	11258	2			N	-0-					83
07	12307 X	11323	-0-	-984	-0-	11323	2			N	-0-					83
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914 X	2354	-0-	-560	-0-	2302	2	52	9	N	47	47	8			54
04	2820 X	2354	-0-	-466	-0-	2302	2	52	9	N	47	47	1			54
05	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					54
06	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					54
07	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					54
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					54

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

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

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881 X	10439	-0-	-442	-0-	10439	2			N	-0-					187
04	10530 X	10439	-0-	-91	-0-	10439	2			N	-0-					187
05	10881 X	10731	-0-	-150	-0-	10731	2			N	-0-					187
06	10530 X	10314	-0-	-216	-0-	10314	2			N	-0-					187
07	10881 X	8971	-0-	-1910	-0-	8971	2			N	-0-					187
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26970 X	26471	-0-	-499	-0-	26471	2			N	-0-					51
04	26471 X	26471	-0-	-0-	-0-	26471	2			N	-0-					51
05	27218 X	23459	-0-	-3759	-0-	23459	2			N	-0-					51
06	26340 X	19000	-0-	-7340	-0-	19000	2			N	-0-					51
07	27342 X	18794	-0-	-8548	-0-	18794	2			N	-0-					51
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122 X	7729	-0-	-393	-0-	7729	2			N	-0-					159
04	7860 X	7729	-0-	-131	-0-	7729	2			N	-0-					159
05	8122 X	7757	-0-	-365	-0-	7757	2			N	-0-					159
06	7860 X	7330	-0-	-530	-0-	7330	2			N	-0-					159
07	7998 X	7560	-0-	-438	-0-	7560	2			N	-0-					159
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

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

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966 X	11946	-0-	-20	-0-	11946	2			N	-0-					40
04	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					40
05	11966 X	11091	-0-	-875	-0-	11091	2			N	-0-					40
06	11580 X	10654	-0-	-926	-0-	10654	2			N	-0-					40
07	11966 X	11214	-0-	-752	-0-	11214	2			N	-0-					40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	443	2	331	9	N	301	301	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	50	-0-	-250	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1279	2	121	9	N	110	187	1			97
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					97
05	744 N	538	-0-	-206	-0-	538	2			N	-0-					97
06	1350 N	695	-0-	-655	-0-	695	2			N	-0-					97
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	N	3					100
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					100

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6058	-0-	-669	-0-	6058	2			N	-0-					28
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					28
05	6014	X	4576	-0-	-1438	-0-	4576	2			N	-0-					28
06	5850	X	4251	-0-	-1599	-0-	4251	2			N	-0-					28
07	6262	X	4324	-0-	-1938	-0-	4324	2			N	-0-					28
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
03	1085	N	918	-0-	-167	-0-	918	2			N	-0-					249
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					249
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					249
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					249
07	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					249
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					228
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					228
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					228
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					228
07	2139	X	1565	-0-	-574	-0-	1565	2			N	-0-					228
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					228

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					92
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					92
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					92
06	660	N	283	-0-	-377	-0-	283	2			N	-0-					92
07	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	2			N	-0-					92
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7721	-0-	-556	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7721	-0-	-289	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7001	-0-	-1090	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7312	-0-	-398	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7401	-0-	-566	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					43
*04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					43
*05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					43
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3929	-0-	-194	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1529	2	4	9	N	4					184
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					184
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					184
06	1470	N	851	-0-	-619	-0-	851	2			N	-0-					184
07	1550	N	989	-0-	-561	-0-	989	2			N	-0-					184
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
04	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14558	-0-	-1190	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	14351	-0-	-889	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	14810	-0-	-1000	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	2			N	-0-					53
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	478	2			N	-0-					53
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					53
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					53
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					53
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					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
03	15748	X	14	-0-	-15734	-0-	14	1			N	-0-					-0-
04	15240	X	14	-0-	-15226	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	15097	X	14	-0-	-15083	-0-	14	1			N	-0-					-0-
06	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	19336	2			N	-0-					-0-
07	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9948	2	3	9	N	3	4	1			21
04	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9948	2	4	9	N	4	4	1			21
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					21
06	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	19336	2			N	-0-					21
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					21
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	36456 X	33095	-0-	-3361	-0-	33044	2	51	9	N	46	189	1			26
04	35130 X	33044	-0-	-2086	-0-	33044	2			N	-0-					26
05	35433 X	31649	-0-	-3784	-0-	31649	2			N	-0-					26
06	34020 X	28459	-0-	-5561	-0-	28459	2			N	-0-					26
07	34906 X	29994	-0-	-4912	-0-	29994	2			N	-0-					26
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
03	29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	29567	2	19	9	N	17	17	8			11
04	29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	29567	2	19	9	N	17	17	1			11
05	27469 X	27469	-0-	-0-	-0-	27469	2			N	-0-					11
06	21480 X	21480	-0-	-0-	-0-	21480	2			N	-0-					11
07	27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	27504	2			N	-0-					11
08	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	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
03	14911 X	14188	-0-	-723	-0-	14169	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	14430 X	14169	-0-	-261	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
05	14911 X	13626	-0-	-1285	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
06	14100 X	13167	-0-	-933	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
07	14632 X	13571	-0-	-1061	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1178 N	843	-0-	-335	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-25 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
03	7285 X	5330	-0-	-1955	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
04	7050 X	5330	-0-	-1720	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
05	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
06	7050 X	7012	-0-	-38	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
07	7285 X	5584	-0-	-1701	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

03	27497 X	25354	-0-	-2143	-0-	3222	1	22132	2	N	-0-					78
04	25354 X	25354	-0-	-0-	-0-	3222	1	22132	2	N	-0-					78
05	24304 X	15931	-0-	-8373	-0-	15900	2	31	9	N	28	88	1			18
06	24540 X	19399	-0-	-5141	-0-	19288	2	111	9	N	101	89	1			30
07	26195 X	21014	-0-	-5181	-0-	20832	2	182	9	N	165	170	1			25
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

03	168330 X	166811	-0-	-1519	-0-	16065	1	150746	2	N	-0-					26
04	166811 X	166811	-0-	-0-	-0-	16065	1	150746	2	N	-0-					26
05	168330 X	138740	-0-	-29590	-0-	138740	2			N	-0-					26
06	161430 X	-0-	-0-	-161430	-0-					N	-0-					26
07	168330 X	102260	-0-	-66070	-0-	102238	2	22	9	N	20					46
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

03	775 N	82	-0-	-693	-0-	36	1	46	2	N	-0-					162
04	840 N	82	-0-	-758	-0-	36	1	46	2	N	-0-					162
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					162
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					162
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5					167
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					167

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

03	28396 X	26356	-0-	-2040	-0-	26310	2	46	9	N	42					146
04	26820 X	26310	-0-	-510	-0-	26310	2			N	-0-					146
05	26868 X	26868	-0-	-0-	-0-	26772	2	96	9	N	87	81	1			152
06	25500 X	20229	-0-	-5271	-0-	20090	2	139	9	N	126	125	1			153
07	27187 X	22574	-0-	-4613	-0-	22524	2	50	9	N	45					198
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

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
03	9083 X	4782	-0-	-4301	-0-	1190	1	3495	2	N	88	159	1			18
						97	9									
04	8700 X	4685	-0-	-4015	-0-	1190	1	3495	2	N	-0-					18
05	5983 X	2888	-0-	-3095	-0-	2691	2	197	9	N	179	181	1			16
06	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	20090	2	139	9	N	126	125	1			17
07	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5263	2	223	9	N	203	184	1			36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

03	7967 X	7375	-0-	-592	-0-	102	1	7273	2	N	-0-					-0-
04	7710 X	7575	-0-	-135	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
05	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
06	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
07	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	7420	-0-	7420	7420	7420	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
*08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	#	-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. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			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

03	14167	X	12014	-0-	-2153	-0-	12014	3			Y	-0-					-0-
04	12540	X	11242	-0-	-1298	-0-	11242	3			Y	-0-					-0-
05	13051	X	12212	-0-	-839	-0-	12212	3			Y	-0-					-0-
06	12630	X	11102	-0-	-1528	-0-	11102	3			Y	-0-					-0-
07	13051	X	10291	-0-	-2760	-0-	10291	3			Y	-0-					-0-
*08	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	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
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	193	-0-	193	234	193	3			Y	-0-					-0-
*08	413 N	179	-0-	-234	-0-	179	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-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
03	3100 N	8117	-0-	5017	8191	7402	2	715	9	N	650	383	1			483
04	3000 N	4360	-0-	1360	9551	3829	2	531	9	N	483					966
05	9551 X	-0-	-0-	-9551	-0-					N	-0-					966
06	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	12888	2	936	9	N	851	1639	1			178
07	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	12061	2	1210	9	N	1100	939	1			339
*08	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	7449	2	663	9	N	603	553	1			389

SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3410 X	2534	-0-	-876	-0-	2523	3	11	9	N	10	176	1			20
04	2820 X	2586	-0-	-234	-0-	2574	3	12	9	N	11					31
05	DLQ G-10	3121	-0-	3121	3121	3104	3	17	9	N	15					46
06	DLQ G-10	2146	-0-	2146	5267	2146	3			N	-0-					46
07	DLQ G-10	2569	-0-	2569	7836	2566	3	3	9	N	3					49
08	DLQ G-10	2791	-0-	2791	10627	2781	3	10	9	N	9					58

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

03	7626 X	7524	-0-	-102	-0-	7465	3	59	9	N	54					220
04	7380 X	7187	-0-	-193	-0-	7131	3	56	9	N	51	175	1			96
05	DLQ G-10	7375	-0-	7375	7375	7324	3	51	9	N	46					142
06	DLQ G-10	7074	-0-	7074	14449	7039	3	35	9	N	32					174
07	DLQ G-10	7432	-0-	7432	21881	7393	3	39	9	N	35					209
08	DLQ G-10	7284	-0-	7284	29165	7250	3	34	9	N	31	175	1			65

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

03	3689 X	2496	-0-	-1193	-0-	2496	3			N	-0-					127
04	3420 X	2749	-0-	-671	-0-	2749	3			N	-0-					127
05	DLQ G-10	3219	-0-	3219	3219	3208	3	11	9	N	10					137
06	DLQ G-10	2510	-0-	2510	5729	2510	3			N	-0-					137
07	DLQ G-10	2731	-0-	2731	8460	2731	3			N	-0-					137
08	DLQ G-10	3299	-0-	3299	11759	3299	3			N	-0-					137

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

03	1953 N	1825	-0-	-128	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3534	-0-	-217	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3445	-0-	-515	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3475	-0-	-617	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	3146	-0-	-2000	-0-	3146	2			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

03	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
04	7140 X	6402	-0-	-738	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
05	7688 X	3423	-0-	-4265	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
07	7688 X	7188	-0-	-500	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
08	6820 X	5728	-0-	-1092	-0-	5728	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

03	DLQ G-10	8421	-0-	8421	16046	8421	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8087	-0-	8087	24133	8087	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	8354	-0-	8354	32487	8354	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	8029	-0-	8029	40516	8029	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8289	-0-	8289	48805	8289	3			N	-0-					-0-
*08	57095 X	8290	-0-	-48805	-0-	8290	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

03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9	9	N	8					184
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2					186
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					186
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					186
07	341 N	54	-0-	-287	-0-	53	2	1	9	N	1					187
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	192	2	2	9	N	2					189

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1545	3	37	9	Y	34					75
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1540	3	29	9	Y	26					101
05	1426 N	998	-0-	-428	-0-	972	3	26	9	Y	24	111	1			14
06	1500 N	689	-0-	-811	-0-	670	3	19	9	Y	17					31
07	1550 N	672	-0-	-878	-0-	647	3	25	9	Y	23					54
08	992 N	57	-0-	-935	-0-	31	3	26	9	Y	24					78

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					37
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	440	3	14	9	Y	13					50
05	403 N	291	-0-	-112	-0-	278	3	13	9	Y	12	55	1			7
06	420 N	200	-0-	-220	-0-	191	3	9	9	Y	8					15
07	465 N	197	-0-	-268	-0-	185	3	12	9	Y	11					26
08	279 N	17	-0-	-262	-0-	9	3	8	9	Y	7					33

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2015 X	1071	-0-	-944	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
04	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
05	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2		N	-0-			-0-
06	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2		N	-0-			-0-
07	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2		N	-0-			-0-
*08	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2		N	-0-			-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

03	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2		N	-0-			-0-
04	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2		N	-0-			-0-
05	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2		N	-0-			-0-
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		N	-0-			-0-
07	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2		N	-0-			-0-
*08	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	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

03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 82 RRCID -> 019981 COMPL. DATE 03/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 12298 PERF.11847 - 15909

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	265723	-0-	265723	508451	265723	3		N	-0-			-0-
04	771825 X	263374	-0-	-508451	-0-	263374	3		N	-0-			-0-
05	270335 X	270335	-0-	-0-	-0-	270335	3		N	-0-			-0-
06	260100 X	251592	-0-	-8508	-0-	251592	3		N	-0-			-0-
07	268770 X	259463	-0-	-9307	-0-	259463	3		N	-0-			-0-
08	272025 X	267396	-0-	-4629	-0-	267396	3		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	7130 X	6271	-0-	-859	-0-	6271	1		N	-0-			-0-
04	6600 X	6313	-0-	-287	-0-	6313	1		N	-0-			-0-
05	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	1		N	-0-			-0-
06	6450 X	6154	-0-	-296	-0-	6154	1		N	-0-			-0-
07	6665 X	6312	-0-	-353	-0-	6312	1		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6930	-0-	6930	6930	6930	1		N	-0-			-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 1		N	-0-			201
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 1		N	-0-			201
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 1		N	-0-			201
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 1		N	-0-			201
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 1		N	-0-			201
08	589 N	500	-0-	-89	-0-	500 1		N	-0-			201

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723 2		N	-0-			89
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-			89
05	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1675 2		N	-0-			89
06	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	1618 2		N	-0-			89
07	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1616 2		N	-0-			89
08	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1590 2		N	-0-			89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-			131
04	2400 N	2397	-0-	-3	-0-	2397 2		N	-0-			131
05	2511 N	2368	-0-	-143	-0-	2314 2	54 9	N	49	152 1		28
06	2670 N	2166	-0-	-504	-0-	2166 2		N	-0-			28
07	2480 N	2164	-0-	-316	-0-	2164 2		N	-0-			28
*08	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		N	-0-			28

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

03	4247 X	3846	-0-	-401	-0-	3846 3		N	-0-			-0-
04	4110 X	3938	-0-	-172	-0-	3938 3		N	-0-			-0-
05	4123 X	2616	-0-	-1507	-0-	2616 3		N	-0-			-0-
06	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 3		N	-0-			-0-
07	4061 X	3800	-0-	-261	-0-	3800 3		N	-0-			-0-
*08	4061 X	3834	-0-	-227	-0-	3834 3		N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 164402 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 4832

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

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 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
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	793	2	1	9	Y	1					49
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					49
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					49
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					49
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					49
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			Y	-0-					49

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
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1					49
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					49
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					49
06	1080	N	548	-0-	-532	-0-	548	2			Y	-0-					49
07	1116	N	493	-0-	-623	-0-	493	2			Y	-0-					49
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					49

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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					42
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					42
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					42
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					42
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					42
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CHROMA OPERATING, INC. 153257
WALTON "A" CW WELL #: 1 RRCID -> 126041 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2736 - 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
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON //CONT.// 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	630	#	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	651	#	536	-0-	-115	-0-	506	3	30	9	N	27					27
06	630	#	196	-0-	-434	-0-	196	3			N	-0-					27
07	620	#	229	-0-	-391	-0-	229	3			N	-0-					27
08	620	#	272	-0-	-348	-0-	269	3	3	9	N	3	15	1			15

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	#	123	-0-	-559	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	6					6

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3968 X	3734	-0-	-234	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2		N	-0-			-0-
05	5332 X	4638	-0-	-694	-0-	4638	2		N	-0-			-0-
06	5160 X	3384	-0-	-1776	-0-	3384	2		N	-0-			-0-
07	5332 X	3023	-0-	-2309	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
08	4650 X	3999	-0-	-651	-0-	3999	2		N	-0-			-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

03	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2		N	-0-			-0-
04	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2		N	-0-			-0-
05	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2		N	-0-			-0-
06	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2		N	-0-			-0-
07	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2		N	-0-			-0-
*08	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2		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

03	DLQ G-10	8387	-0-	8387	15986	8387	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8126	-0-	8126	24112	8126	3		N	-0-			-0-
05	31614 X	7502	-0-	-24112	-0-	7502	3		N	-0-			-0-
06	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3		N	-0-			-0-
07	8246 X	7201	-0-	-1045	-0-	7201	3		N	-0-			-0-
08	T. A.	6648	-0-	6648	6648	6648	3		N	-0-			-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

03	DLQ G-10	2851	-0-	2851	5526	2849	1	2	3	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3708	-0-	3708	9234	3572	1	136	3	N	-0-		-0-
05	11578 X	2344	-0-	-9234	-0-	2344	1			N	-0-		-0-
06	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	1			N	-0-		-0-
07	3844 X	2030	-0-	-1814	-0-	2030	1			N	-0-		-0-
08	INC G-10	1918	-0-	1918	1918	1918	1			N	-0-		-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	385	-0-	-1165	-0-	321	1	63	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1500	X	535	-0-	-965	-0-	345	1	190	3	N	-0-					-0-
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1789	1	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	1			N	-0-					-0-
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	1			N	-0-					-0-
*08	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH (MISS) 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
MIDLAND TMG INC. 565875
BLAGRAVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 109808 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					187
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	205	3	19	9	N	17					204
05	496	N	277	-0-	-219	-0-	270	3	7	9	N	6					210
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	654	3	17	9	N	15	178	1			47
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	81	3	7	9	N	6					53
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					53

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	465	N	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY //CONT.// 743279
HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12016	3	20	9	N	18					69
04	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11258	3	20	9	N	18					87
05	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11485	3	19	9	N	17					104
06	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10743	3	18	9	N	16					120
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8629	3	12	9	N	11					131
*08	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10347	3	18	9	N	16					147

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

03	992	X	816	-0-	-176	-0-	60	1	756	3	N	-0-					-0-
04	960	X	790	-0-	-170	-0-	60	1	730	3	N	-0-					-0-
05	837	X	774	-0-	-63	-0-	60	1	714	3	N	-0-					-0-
06	780	X	726	-0-	-54	-0-	60	1	666	3	N	-0-					-0-
07	806	X	654	-0-	-152	-0-	60	1	594	3	N	-0-					-0-
08	806	X	657	-0-	-149	-0-	60	1	597	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

03	713	#	449	-0-	-264	-0-	417	3	32	9	Y	29	29	0			74
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	27	0			47
05	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					47
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	37	0			10
07	620	#	27	-0-	-593	-0-	27	3			Y	-0-					10
08	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					10

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					114
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	2265	-0-	-525	-0-	2189	1	76	9	N	69					226
04	3753	3738	-0-	-15	-0-	2189	1	1497	2	N	47	196	0			77
						52	9									
05	2790	2239	-0-	-551	-0-	2189	1	50	9	N	45					122
06	3537	3537	-0-	-0-	-0-	2189	1	1312	2	N	33					155
						36	9									
07	3296	3296	-0-	-0-	-0-	2189	1	1081	2	N	24					179
						26	9									
*08	4139	4139	-0-	-0-	-0-	2189	1	1916	2	N	31					210
						34	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

03	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	837	1	6127	2	N	-0-					19
04	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	783	1	6583	2	N	6					25
						7	9									
05	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	810	1	7010	2	N	10					35
						11	9									
06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	783	1	5630	2	N	-0-					35
*07	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	756	1	5845	2	N	203					238
						223	9									
*08	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	837	1	8106	2	N	-0-	181	1	2	8	55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

03	19778 X	16865	-0-	-2913	-0-	1209	1	15656	2	N	-0-					-0-
04	19140 X	16799	-0-	-2341	-0-	1131	1	15668	2	N	-0-					-0-
05	19840 X	18610	-0-	-1230	-0-	1170	1	17440	2	N	-0-					-0-
06	19200 X	17643	-0-	-1557	-0-	1131	1	16512	2	N	-0-					-0-
07	19840 X	16996	-0-	-2844	-0-	1053	1	15943	2	N	-0-					-0-
*08	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	1170	1	19167	2	N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

03	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
04	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
05	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
06	10320 X	5377	-0-	-4943	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
07	10664 X	1226	-0-	-9438	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
08	10478 X	3954	-0-	-6524	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

03	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	930	1	14204	2	N	-0-					26
04	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	870	1	13904	2	N	-0-					26
05	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	900	1	13822	2	N	-0-					26
06	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	870	1	13816	2	N	-0-					26
07	15035 X	12825	-0-	-2210	-0-	870	1	11955	2	N	-0-					26
08	14818 X	7327	-0-	-7491	-0-	480	1	6847	2	N	-0-					26

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

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

03	1085 #	110	-0-	-975	-0-	110	2			N	-0-					60
04	1050 #	167	-0-	-883	-0-	167	2			N	-0-					60
05	868 #	82	-0-	-786	-0-	82	2			N	-0-					60
06	840 #	343	-0-	-497	-0-	300	2	43	9	N	39					99
07	868 #	189	-0-	-679	-0-	189	2			N	-0-					99
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					99

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

03	217 #	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					28
04	210 #	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					28
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					28
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1					29
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					29
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					29

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

03	1333 N	277	-0-	-1056	-0-	277	2			N	-0-					10
04	1020 N	620	-0-	-400	-0-	620	2			N	-0-					10
05	1271 N	282	-0-	-989	-0-	282	2			N	-0-					10
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					10
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					10
*08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	4			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

03	3379 X	2061	-0-	-1318	-0-	2061	3			N	-0-					125
04	3270 X	2727	-0-	-543	-0-	2727	3			N	-0-					125
05	3379 X	2088	-0-	-1291	-0-	2088	3			N	-0-					125
06	2910 X	2015	-0-	-895	-0-	2015	3			N	-0-					125
07	3007 X	2172	-0-	-835	-0-	2172	3			N	-0-					125
08	2821 X	2241	-0-	-580	-0-	2241	3			N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	2388	3	11	9	N	10					126
04	2700	X	1852	-0-	-848	-0-	1797	3	55	9	N	50					176
05	2790	X	1508	-0-	-1282	-0-	1493	3	15	9	N	14					190
06	2700	X	2353	-0-	-347	-0-	2301	3	52	9	N	47	181	1			56
07	2790	X	1761	-0-	-1029	-0-	1729	3	32	9	N	29					85
*08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3677	3	35	9	N	32					117

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
03	1984	X	1499	-0-	-485	-0-	1467	2	32	9	Y	29	30	0			6
04	1560	X	721	-0-	-839	-0-	665	2	56	9	Y	51	47	0			10
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	2	7	9	Y	6	15	0			1
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1398	2	17	9	Y	15	13	0			3
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1550	2	36	9	Y	33	29	0			7
*08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2315	2	45	9	Y	41	41	0			7

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
ELITA, INC. 247723
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7993 R	7993	-0-	-0-	-0-	7952	3	41	9	Y	37	34	1			12
04	8610	7469	-0-	-1141	-0-	7433	3	36	9	Y	33	33	1			12
05	7967	3873	-0-	-4094	-0-	2747	3	1105	4	Y	19	20	1			11
						21	9									
06	7710	5769	-0-	-1941	-0-	4527	3	1219	4	Y	21	16	1			16
						23	9									
07	10771	10771	-0-	-0-	-0-	10695	3	76	9	Y	69	47	1			38
*08	8530	8530	-0-	-0-	-0-	8255	3	185	4	Y	82	74	1			46
						90	9									

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
REO OPERATING LLC 701876
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
04	DLQ G-10	112	-0-	112	112	110	1	2	9	Y	2					95
05	DLQ G-10	126	-0-	126	238	112	1	14	9	Y	13	69	1			39
06	DLQ G-10	106	-0-	106	344	104	1	2	9	Y	2					41
07	DLQ G-10	123	-0-	123	467	121	1	2	9	Y	2					43
08	DLQ G-10	110	-0-	110	577	107	1	3	9	Y	3					46

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

03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					165
04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	306	3	6	9	N	5					170
05	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					170
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					170
07	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					170
*08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					170

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	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

03	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

03	434 #	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	420 #	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	557 R	557	-0-	-0-	-0-	481	2	76	9	N	69					69
06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	543	2	17	9	N	15					84
07	551 R	551	-0-	-0-	-0-	534	2	17	9	N	15	1	8			98
08	558 #	503	-0-	-55	-0-	486	2	17	9	N	15					113

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
03	4561		4561	-0-	-0-	1	4518	3	43	9	Y	39	37	1			6
04	4290		3845	-0-	-445	-0-	3799	3	46	9	Y	42	40	1			8
05	4433		4053	-0-	-380	-0-	4010	3	43	9	Y	39	40	1			7
06	4290		3635	-0-	-655	-0-	3628	3	7	9	Y	6	12	1			1
07	4433		3250	-0-	-1183	-0-	3225	3	25	9	Y	23	20	1			4
08	4557	#	3047	-0-	-1510	-0-	3023	3	24	9	Y	22	20	1			6

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
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	17	1			21
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1					22
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	Y	3					25
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2					27
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

O'BRIANT AND ASSOCIATES, INC. 616987
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
03	2170	X	627	-0-	-1543	-0-	541	3	86	9	N	78					118
04	2100	X	992	-0-	-1108	-0-	897	3	95	9	N	86					204
05	1271	X	301	-0-	-970	-0-	103	3	198	9	N	180	174	0			210
06	210	X	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					210
*07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	181	3	41	9	N	37	172	0			75
*08	1023	X	587	-0-	-436	-0-	576	3	11	9	N	10					85

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
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	Y	2	17	1			11
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	Y	1					12
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	2	3	9	Y	3					15
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	Y	2					17
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	2	7	9	Y	6					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1506	3	42	9	Y	38	37	1			6
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1498	3	26	9	Y	24	25	1			5
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1455	3	39	9	Y	35	34	1			6
06	1410	N	942	-0-	-468	-0-	900	3	42	9	Y	38	40	1			4
07	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	1183	3	33	9	Y	30	29	1			5
08	1364	N	700	-0-	-664	-0-	676	3	24	9	Y	22	21	1			6

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

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

03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	90 #	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

03	155 #	130	-0-	-25	-0-	91	2	39	9	N	35	161	1			186
04	150 #	137	-0-	-13	-0-	112	2	25	9	N	23					209
05	155 #	106	-0-	-49	-0-	87	2	19	9	N	17	160	1			66
06	150 #	57	-0-	-93	-0-	11	2	46	9	N	42					108
*07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	205	2	15	9	N	14					122
*08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	160	2	43	9	N	39					161

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

03	35145 X	35145	-0-	-0-	-0-	35145	3			N	-0-					-0-
04	31259 X	31259	-0-	-0-	-0-	31259	3			N	-0-					-0-
05	35123 X	27448	-0-	-7675	-0-	27448	3			N	-0-					-0-
06	33990 X	27066	-0-	-6924	-0-	27066	3			N	-0-					-0-
07	35123 X	22455	-0-	-12668	-0-	22455	3			N	-0-					-0-
08	33356 X	30806	-0-	-2550	-0-	30806	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
*05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	869	-0-	-681	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

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

03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	77	-0-	77	154	77	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	46	-0-	46	200	46	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	70	-0-	70	270	70	3			N	-0-					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			105
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			66
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			66
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			66
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			66
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			66

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSWELL OPERATING, LLC 730037
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCURDY-MCCUTCHEON WELL #: 3 RRCID -> 066066 COMPL. DATE 07/25/1955 TOTAL DEPTH 2837 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 #	343	-0-	-91	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06	450 #	398	-0-	-52	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	496 #	400	-0-	-96	-0-	400	2		N	-0-			-0-
08	527 #	440	-0-	-87	-0-	440	2		N	-0-			-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 #	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	690 #	500	-0-	-190	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	713 #	473	-0-	-240	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*08	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	16139 R	16139	-0-	-0-	-0-	15930	3	209	9	Y	190	78	1			231
04	15510 #	15508	-0-	-2	-0-	15317	3	191	9	Y	174	186	1			219
05	16650 R	16650	-0-	-0-	-0-	16440	3	210	9	Y	191	244	1			166
06	15630 #	14363	-0-	-1267	-0-	14187	3	176	9	Y	160	160	1			166
07	16151 #	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	116	170	1			112
*08	17557 R	17557	-0-	-0-	-0-	17402	3	155	9	Y	141	211	1			42

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

03	20034 R	20034	-0-	-0-	-0-	19902	3	132	9	N	120	70	1			156
04	19194 R	19194	-0-	-0-	-0-	19075	3	119	9	N	108	125	1			139
05	20952 R	20952	-0-	-0-	-0-	20821	3	131	9	N	119	154	1			104
06	20713 R	20713	-0-	-0-	-0-	20603	3	110	9	N	100	100	1			104
07	20354 R	20354	-0-	-0-	-0-	20275	3	79	9	N	72	106	1			70
*08	19975 R	19975	-0-	-0-	-0-	19878	3	97	9	N	88	132	1			26

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

03	12462 #	10754	-0-	-1708	-0-	10354	3	400	9	Y	364	279	1			292
04	12060 #	2227	-0-	-9833	-0-	2100	3	127	9	Y	115	271	1			136
05	8850 R	8850	-0-	-0-	-0-	8686	3	164	9	Y	149	272	1			13
06	8166 R	8166	-0-	-0-	-0-	7927	3	239	9	Y	217	180	1	1	8	49
07	8060 #	5234	-0-	-2826	-0-	5003	3	231	9	Y	210	194	1			65
08	8060 #	3649	-0-	-4411	-0-	3563	3	86	9	Y	78	89	1			54

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030 #	3850	-0-	-180	-0-	3847	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	4695 R	4695	-0-	-0-	-0-	4692	3	3	9	Y	3	2	1			2
05	5162 R	5162	-0-	-0-	-0-	5161	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	4736 R	4736	-0-	-0-	-0-	4734	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	5379 R	5379	-0-	-0-	-0-	5377	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	5791 R	5791	-0-	-0-	-0-	5787	3	4	9	Y	4	3	1			2

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1953 U RRCID -> 157426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8624 - 8730

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

03	1767 X	744	-0-	-1023	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	1470 X	794	-0-	-676	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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

03	4805 X	4062	-0-	-743	-0-	4028	3	34	9	Y	31					169
04	4920 X	3978	-0-	-942	-0-	3628	3	320	4	Y	27					196
						30	9									
05	T. A.	5105	-0-	5105	5105	4825	3	252	4	Y	25					221
						28	9									
06	T. A.	4469	-0-	4469	9574	4436	3	33	9	Y	30					251
07	T. A.	3760	-0-	3760	13334	3732	3	28	9	Y	25					276
08	T. A.	3843	-0-	3843	17177	3833	3	10	9	Y	9	177	1			108

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	507	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	507	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	589 N	493	-0-	-96	-0-	492	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

03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					11
04	2310 N	2300	-0-	-10	-0-	2300	3			Y	-0-					11
05	2449 N	2400	-0-	-49	-0-	2400	3			Y	-0-					11
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					11
07	2387 N	2259	-0-	-128	-0-	2259	3			Y	-0-					11
08	2387 N	2200	-0-	-187	-0-	2200	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	720 N	689	-0-	-31	-0-	688	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	713 N	688	-0-	-25	-0-	687	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	775 N	668	-0-	-107	-0-	667	3	1	9	Y	1	1	1			1

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	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

03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	3	11	9	Y	10	10	1			5
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	3	6	9	Y	5	5	1			5
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	3	12	9	Y	11	11	1			5
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1317	3	12	9	Y	11	11	1			5
08	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1279	3	12	9	Y	11	11	1			5

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 22 RRCID -> 199980 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10165 - 10250

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					7
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					14
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					14
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					14
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					14
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					14
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAIRD, W. E. WELL #: 1953 L RRCID -> 157427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9843 - 9921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

03	4681 X	4114	-0-	-567	-0-	4114	3			Y	-0-					-0-
04	4350 X	3928	-0-	-422	-0-	3928	3			Y	-0-					-0-
05	4495 X	3901	-0-	-594	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
06	4170 X	3503	-0-	-667	-0-	3503	3			Y	-0-					-0-
07	4216 X	3610	-0-	-606	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
08	4123 X	3982	-0-	-141	-0-	3982	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

03	4929 X	3693	-0-	-1236	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
04	5100 X	3404	-0-	-1696	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
05	5270 X	2950	-0-	-2320	-0-	2950	3			Y	-0-					-0-
06	5100 X	3320	-0-	-1780	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-
07	4495 X	3247	-0-	-1248	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
08	3689 X	1560	-0-	-2129	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999

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

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1384-U RRCID -> 171412 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10146

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

03	4246 X	3634	-0-	-612	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			Y	-0-					-0-
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-
07	3844 X	3697	-0-	-147	-0-	3697	3			Y	-0-					-0-
08	3906 X	3345	-0-	-561	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

03	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	12698	3	131	9	Y	119	70	1			155
04	12600 X	12054	-0-	-546	-0-	11934	3	120	9	Y	109	125	1			139
05	13175 X	7882	-0-	-5293	-0-	7749	3	133	9	Y	121	155	1			105
06	12750 X	57	-0-	-12693	-0-	39	3	18	9	Y	16	102	1			19
07	12989 X	274	-0-	-12715	-0-	249	3	25	9	Y	23	20	1			22
08	12834 X	2190	-0-	-10644	-0-	2093	3	97	9	Y	88	84	1			26

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957

03	899 N	191	-0-	-708	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
04	810 N	2	-0-	-808	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

03	4216 X	3866	-0-	-350	-0-	3796	3	70	9	Y	64	68	1			13
04	3930 X	3741	-0-	-189	-0-	3674	3	67	9	Y	61	61	1			13
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3797	3	76	9	Y	69	67	1			15
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3714	3	50	9	Y	45	55	1			5
07	3875 X	3835	-0-	-40	-0-	3777	3	58	9	Y	53	49	1			9
08	3875 X	3510	-0-	-365	-0-	3448	3	62	9	Y	56	52	1			13

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

03	3100 X	2992	-0-	-108	-0-	2992	3			Y	-0-					-0-
04	3000 X	2752	-0-	-248	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2985	-0-	-22	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
08	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

03	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	996	3	62	9	Y	56	33	1			48
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	930	3	61	9	Y	55	55	1			48
05	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1042	3	61	9	Y	55	67	1			36
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1004	3	62	9	Y	56	49	1			43
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1062	3	51	9	Y	46	53	1			36
08	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1053	3	56	9	Y	51	54	1			33

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
05	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
06	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
07	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
08	1240 N	949	-0-	-291	-0-	949	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 28 RRCID -> 195791 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10130 - 10216

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

03	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	2848	2	100	9	N	91	185	1			59
04	3870 X	2885	-0-	-985	-0-	2796	2	89	9	N	81					140
05	3999 X	2582	-0-	-1417	-0-	2486	2	96	9	N	87	174	1			53
06	3870 X	2343	-0-	-1527	-0-	2253	2	90	9	N	82					135
07	3999 X	1984	-0-	-2015	-0-	1885	2	99	9	N	90	176	1			49
08	2976 X	2712	-0-	-264	-0-	2623	2	89	9	N	81					130

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

03	4588 X	3596	-0-	-992	-0-	3586	2	10	9	Y	9					95
04	3660 X	2784	-0-	-876	-0-	2780	2	4	9	Y	4					99
05	DLQ G-10	3037	-0-	3037	3037	3031	2	6	9	Y	5					104
06	DLQ G-10	2755	-0-	2755	5792	2754	2	1	9	Y	1					105
07	DLQ G-10	2946	-0-	2946	8738	2944	2	2	9	Y	2					107
*08	11543 X	2805	-0-	-8738	-0-	2801	2	4	9	Y	4					111

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1716	-0-	1716	1716	1716	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1791	-0-	1791	3507	1791	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1693	-0-	1693	5200	1693	2			Y	-0-					-0-
*08	1700 N	1871	-0-	171	5371	1871	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4216 X	3001	-0-	-1215	-0-	2991	2	10	9	Y	9			95
04	4080 X	2852	-0-	-1228	-0-	2848	2	4	9	Y	4			99
05	DLQ G-10	3291	-0-	3291	3291	3285	2	6	9	Y	5			104
06	DLQ G-10	3036	-0-	3036	6327	3035	2	1	9	Y	1			105
07	DLQ G-10	3132	-0-	3132	9459	3130	2	2	9	Y	2			107
*08	12142 X	2683	-0-	-9459	-0-	2680	2	3	9	Y	3			110

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	2	18	9	Y	16			153
04	1290 N	1036	-0-	-254	-0-	1029	2	7	9	Y	6			159
05	DLQ G-10	1150	-0-	1150	1150	1141	2	9	9	Y	8			167
06	DLQ G-10	1022	-0-	1022	2172	1021	2	1	9	Y	1			168
07	DLQ G-10	1192	-0-	1192	3364	1189	2	3	9	Y	3			171
*08	1700 N	1201	-0-	-499	2865	1194	2	7	9	Y	6			177

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	3			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	635	-0-	635	635	635	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	611	-0-	611	611	611	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	436	-0-	436	436	436	3			N	-0-					-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	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

03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	843	3	6	9	N	5					5
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	861	3	22	9	N	20					25
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	867	3	13	9	N	12					37
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2					39
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					39
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	824	3	15	9	N	14					53

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	101	2	168	9	N	153					170
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					11
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					11
06	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	2			N	-0-					11
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					11
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					11

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4648	-0-	1548	1548	4648	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4403	-0-	1403	2951	4403	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3927	-0-	827	3778	3927	2			N	-0-					-0-
*08	7847	X	4069	-0-	-3778	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

03	589	N	429	-0-	-160	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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 #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2790	-0-	-279	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

03	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-
*08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		Y	-0-			-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

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

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	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

03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
07	465 N	213	-0-	-252	-0-	213	3		N	-0-			-0-
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			-0-

ROSWELL OPERATING, LLC 730037
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B., -C- WELL #: 1 C RRCID -> 020180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTBROOK WELL #: 5 C RRCID -> 020182 COMPL. DATE 09/24/1954 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 123418 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2534 - 2670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					47
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					47
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					47
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					47
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					47
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 11 RRCID -> 123420 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2543 - 2660

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					47
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					47
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					47
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					47
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					47
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 7 RRCID -> 124745 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2532 - 2674

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		Y	-0-			-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CENTRAL STATE BANK WELL #: 3A RRCID -> 126699 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2482 - 2618

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04-11-2013

CENTRAL STATE BANK WELL #: 8 RRCID -> 126700 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2478 - 2616

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIDAL "A" SECTION 18 WELL #: 1 RRCID -> 126850 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2606 - 2667

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			39
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			39
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			39
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2		Y	-0-			39
*07	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		Y	-0-			39
*08	T. A.	286	-0-	286	286	286	2		Y	-0-			39

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	238	-0-	238	238	238	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
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					19
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					19
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					19
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					19
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					19
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					19

HONDO -7- WELL #: 1 RRCID -> 129303 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2500 - 2747

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					1
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					1
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					1
*07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					1
*08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					1

CLAPP -37- WELL #: 1 RRCID -> 129966 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					22
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					22
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					22
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					22
*07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					22
*08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					22

CLAPP -37- WELL #: 2 RRCID -> 131035 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					20
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					20
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					20
06	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	2			Y	-0-					20
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

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

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

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

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

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

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

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

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	454	2	72	9	Y	65	55	1			69
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	426	2	83	9	Y	75	55	1			89
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	431	2	42	9	Y	38	55	1			72
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	389	2	66	9	Y	60	57	1			75
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	403	2	75	9	Y	68	56	1			87
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	423	2	167	9	Y	152	121	1			118

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

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

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

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

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

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

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

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

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 020150 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 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
03	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3		N	-0-			-0-
04	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	INC G-10	125	-0-	125	125	125	3		N	-0-			-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

03	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3		N	-0-			-0-
04	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	INC G-10	125	-0-	125	125	125	3		N	-0-			-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

03	1645 X	756	-0-	-889	-0-	756	3		Y	-0-			-0-
04	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3		Y	-0-			-0-
05	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-			-0-
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		Y	-0-			-0-
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	600	-0-	600	600	600	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-			-0-
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	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
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	197	-0-	-193	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	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

03	899 N	765	-0-	-134	-0-	723	3	42	9	N	38	22	1		32
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	678	3	41	9	N	37	37	1		32
05	868 N	782	-0-	-86	-0-	741	3	41	9	N	37	45	1		24
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	727	3	40	9	N	36	32	1		28
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	770	3	34	9	N	31	35	1		24
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	765	3	37	9	N	34	36	1		22

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

03	2635 #	1487	-0-	-1148	-0-	1487	3			Y	-0-				-0-
04	2550 #	1524	-0-	-1026	-0-	1524	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	1979	-0-	1979	1979	1979	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1970	-0-	1970	3949	1970	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	1606	-0-	1606	5555	1606	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	1962	-0-	1962	7517	1962	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

PURE-WALTON WELL #: 39 RRCID -> 136141 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3432 - 3558

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	2739 R	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
04	2873 R	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2058	-0-	2058	2058	2058	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1956	-0-	1956	4014	1956	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1692	-0-	1692	5706	1692	2			Y	-0-					-0-
*08	5508	2217	-0-	-3291	2415	2217	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

03	2858 R	2858	-0-	-0-	-0-	2785	3	73	9	N	66					108
04	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2687	3	66	9	N	60					168
05	2728 #	2614	-0-	-114	-0-	2558	3	56	9	N	51	176	0			43
06	2807 R	2807	-0-	-0-	-0-	2741	3	66	9	N	60					103
07	2875 R	2875	-0-	-0-	-0-	2802	3	73	9	N	66					169
08	2852 #	2837	-0-	-15	-0-	2776	3	61	9	N	55	174	0			50

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	5248 R	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
04	5103 R	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
05	5516 R	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
06	4668 R	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
07	5020 R	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
*08	5032 R	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1297	3	9	9	Y	8					113
04	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1172	3	3	9	Y	3					116
05	DLQ G-10	893	-0-	893	893	893	3			Y	-0-					116
06	DLQ G-10	700	-0-	700	1593	700	3			Y	-0-					116
07	DLQ G-10	496	-0-	496	2089	495	3	1	9	Y	1					117
08	DLQ G-10	363	-0-	363	2452	360	3	3	9	Y	3	94	0			26

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178 #	1127	-0-	-51	-0-	1118	3	9	9	Y	8					109
04	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1204	3	3	9	Y	3					112
05	DLQ G-10	1157	-0-	1157	1157	1157	3			Y	-0-					112
06	DLQ G-10	1166	-0-	1166	2323	1165	3	1	9	Y	1					113
07	DLQ G-10	1239	-0-	1239	3562	1238	3	1	9	Y	1					114
08	DLQ G-10	1327	-0-	1327	4889	1325	3	2	9	Y	2	91	0			25

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3021 R	3021	-0-	-0-	-0-	6	1	2984	3	Y	28	20	0			16
						31	9									
04	3169 R	3169	-0-	-0-	-0-	7	1	3123	3	Y	35	34	0			17
						39	9									
05	DLQ G-10	3284	-0-	3284	3284	4	1	3259	3	Y	19	27	0			9
						21	9									
06	DLQ G-10	2752	-0-	2752	6036	4	1	2727	3	Y	19	12	0			16
						21	9									
07	DLQ G-10	3224	-0-	3224	9260	4	1	3197	3	Y	21	24	0			13
						23	9									
08	DLQ G-10	3217	-0-	3217	12477	4	1	3189	3	Y	22	27	0			8
						24	9									

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 7 RRCID -> 043114 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967

POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14192	14192	-0-	-0-	-0-	14192	3			Y	-0-					-0-
04	9181	9181	-0-	-0-	-0-	9181	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1107	-0-	1107	1107	1107	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	12687	-0-	12687	13794	12687	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10171	-0-	10171	23965	10171	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3682	-0-	3682	27647	3682	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

03	4910 R	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					-0-
04	3896 R	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			Y	-0-					-0-
05	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
06	4740 #	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
07	4898 #	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
08	4898 #	1360	-0-	-3538	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

03	15813	15813	-0-	-0-	-0-	15813	3			Y	-0-					-0-
04	15012	15012	-0-	-0-	-0-	15012	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	15251	-0-	15251	15251	15251	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	14080	-0-	14080	29331	14080	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	13907	-0-	13907	43238	13907	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13549	-0-	13549	56787	13549	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

03	5456	2332	-0-	-3124	-0-	2331	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5280	709	-0-	-4571	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	9153	-0-	9153	9153	9153	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	8082	-0-	8082	17235	8082	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3727	-0-	3727	20962	3727	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2610	-0-	2610	23572	2610	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

03	2139 #	1930	-0-	-209	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
04	2160 #	1795	-0-	-365	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1818	-0-	1818	1818	1818	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1668	-0-	1668	3486	1668	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1601	-0-	1601	5087	1601	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1409	-0-	1409	6496	1409	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

03	15713	15713	-0-	-0-	-0-	15713	3			Y	-0-					-0-
04	15989	15989	-0-	-0-	-0-	15989	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	15444	-0-	15444	15444	15444	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	13652	-0-	13652	29096	13652	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	15748	-0-	15748	44844	15748	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	15047	-0-	15047	59891	15047	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3			Y	-0-					-0-
04	7235	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7888	-0-	7888	7888	7888	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10320	-0-	10320	18208	10320	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10346	-0-	10346	28554	10346	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	9417	-0-	9417	37971	9417	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5552	5552	-0-	-0-	-0-	3	1	5110	3	Y	-0-					-0-
						439	4									
04	6620	6620	-0-	-0-	-0-	6	1	6614	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	6719	-0-	6719	6719	13	1	6706	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	6040	-0-	6040	12759	25	1	5869	3	Y	-0-					-0-
						146	4									
07	DLQ G-10	6412	-0-	6412	19171	42	1	6370	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7118	-0-	7118	26289	7118	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13569	13569	-0-	-0-	-0-	13569	3			Y	-0-					-0-
04	11445	11445	-0-	-0-	-0-	11445	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	10778	-0-	10778	10778	10778	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	7975	-0-	7975	18753	7975	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10589	-0-	10589	29342	10589	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	8744	-0-	8744	38086	8744	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7875	7875	-0-	-0-	-0-	7875	3			Y	-0-					-0-
04	4481 R	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					-0-
05	6162	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			Y	-0-					-0-
06	5832 R	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			Y	-0-					-0-
07	5549	5927	-0-	378	378	5927	3			Y	-0-					-0-
08	4278 #	3882	-0-	-396	-0-	3882	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13275	13275	-0-	-0-	-0-	13275	3			Y	-0-					-0-
04	12813	12813	-0-	-0-	-0-	12813	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	9160	-0-	9160	9160	9160	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10540	-0-	10540	19700	10540	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10778	-0-	10778	30478	10778	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	10989	-0-	10989	41467	10989	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	317	3	27	4	Y	-0-					-0-
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	313	-0-	313	313	1	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	191	-0-	191	504	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	DLQ G-10	226	-0-	226	730	1	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	260	-0-	260	990	260	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12897	12897	-0-	-0-	-0-	12897	3			Y	-0-			-0-
04	11299	11299	-0-	-0-	-0-	11299	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	13760	-0-	13760	13760	13760	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	8280	-0-	8280	22040	8280	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	10217	-0-	10217	32257	10217	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	13063	-0-	13063	45320	13063	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

03	7555	7555	-0-	-0-	-0-	7555	3			Y	-0-			-0-
04	6320	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6377	-0-	6377	6377	6377	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	6010	-0-	6010	12387	6010	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4924	-0-	4924	17311	4924	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5451	-0-	5451	22762	5451	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

03	10824	10824	-0-	-0-	-0-	10824	3			Y	-0-			-0-
04	7513	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			Y	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			-0-
07	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

03	22338	22338	-0-	-0-	-0-	7	1	22331	3	Y	-0-			-0-
04	14601	14601	-0-	-0-	-0-	8	1	14593	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3775	-0-	3775	3775	3	1	3772	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	13881	-0-	13881	17656	9	1	13663	3	Y	-0-			-0-
						209	4							
07	DLQ G-10	11535	-0-	11535	29191	13	1	11522	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	15223	-0-	15223	44414	6	1	15217	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

03	11045	11045	-0-	-0-	-0-	49	1	9503	3	Y	-0-			-0-
						1493	4							
04	13105	13105	-0-	-0-	-0-	74	1	13031	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	16115	-0-	16115	16115	86	1	16029	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	14739	-0-	14739	30854	103	1	14423	3	Y	-0-			-0-
						213	4							
07	DLQ G-10	7735	-0-	7735	38589	52	1	7683	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	9853	-0-	9853	48442	108	1	9745	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

03	6780	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			Y	-0-			-0-
04	5900	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6496	-0-	6496	6496	6496	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	6095	-0-	6095	12591	6095	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4148	-0-	4148	16739	4148	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4584	-0-	4584	21323	4584	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	134896	115	-0-	-134781	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
04	35042	35042	-0-	-0-	-0-	35042	2		Y	-0-			-0-
05	14052	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2		Y	-0-			-0-
06	33978	33978	-0-	-0-	-0-	33978	2		Y	-0-			-0-
07	12548	12548	-0-	-0-	-0-	12548	2		Y	-0-			-0-
*08	35210	35210	-0-	-0-	-0-	35210	2		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

03	103397	37200	-0-	-66197	-0-	37200	2		N	-0-			-0-
04	2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
05	34332	34332	-0-	-0-	-0-	34332	2		N	-0-			-0-
06	5280	5228	-0-	-52	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
07	34991	34991	-0-	-0-	-0-	34991	2		N	-0-			-0-
08	5456	267	-0-	-5189	-0-	267	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

03	25748	25748	-0-	-0-	-0-	25748	2		N	-0-			-0-
04	37985	37985	-0-	-0-	-0-	37985	2		N	-0-			-0-
05	38935	38935	-0-	-0-	-0-	38935	2		N	-0-			-0-
06	37948	37948	-0-	-0-	-0-	37948	2		N	-0-			-0-
07	32071	32071	-0-	-0-	-0-	32071	2		N	-0-			-0-
*08	19767	19767	-0-	-0-	-0-	19767	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	17507	17507	-0-	-0-	-0-	17507	2		N	-0-			-0-
04	29465	29465	-0-	-0-	-0-	29465	2		N	-0-			-0-
05	31529	31529	-0-	-0-	-0-	31529	2		N	-0-			-0-
06	28052	28052	-0-	-0-	-0-	28052	2		N	-0-			-0-
07	30412	30412	-0-	-0-	-0-	30412	2		N	-0-			-0-
*08	14939	14939	-0-	-0-	-0-	14939	2		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

03	10052	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2		N	-0-			-0-
04	11047	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2		N	-0-			-0-
05	11488	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2		N	-0-			-0-
06	10630	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2		N	-0-			-0-
07	11285	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2		N	-0-			-0-
*08	5630	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

03	926 R	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
04	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
05	981 R	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
06	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
07	992 #	953	-0-	-39	-0-	953	3		N	-0-			-0-
08	992 #	735	-0-	-257	-0-	735	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 #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
04	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
05	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
06	875 R	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
07	930 #	408	-0-	-522	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
08	930 #	582	-0-	-348	-0-	582	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

03	17989	17989	-0-	-0-	-0-	17989	3			Y	-0-					-0-
04	17123	17123	-0-	-0-	-0-	17123	3			Y	-0-					-0-
05	17541	17541	-0-	-0-	-0-	17541	3			Y	-0-					-0-
06	16400	16400	-0-	-0-	-0-	16400	3			Y	-0-					-0-
07	13382	13382	-0-	-0-	-0-	13382	3			Y	-0-					-0-
*08	16852	16852	-0-	-0-	-0-	16852	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

03	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*08	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

03	2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
04	2632 R	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	2675 R	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	2560 R	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	2635 #	2611	-0-	-24	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
08	2635 #	2081	-0-	-554	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

03	5456	20955	-0-	15499	15499	20955	3			N	-0-					-0-
04	34912	19413	-0-	-15499	-0-	19413	3			N	-0-					-0-
05	20789	20789	-0-	-0-	-0-	20789	3			N	-0-					-0-
06	20504	20504	-0-	-0-	-0-	20504	3			N	-0-					-0-
07	16729	16729	-0-	-0-	-0-	16729	3			N	-0-					-0-
*08	20665	20665	-0-	-0-	-0-	20665	3			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

03	5828 #	5517	-0-	-311	-0-	5398	3	119	9	N	108	98	0			11
04	5640 #	3049	-0-	-2591	-0-	3028	3	21	9	N	19	28	0			2
05	5580 #	4572	-0-	-1008	-0-	4541	3	31	9	N	28	28	0			2
06	5400 #	5230	-0-	-170	-0-	5204	3	26	9	N	24	24	0			2
*07	5580 #	1058	-0-	-4522	-0-	1047	3	11	9	N	10	11	0			1
08	5518 #	1147	-0-	-4371	-0-	1132	3	15	9	N	14	14	0			1

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
03	5146	#	4567	-0-	-579	-0-	4429	3	138	9	N	125	115	0			13
04	4890	#	4400	-0-	-490	-0-	4273	3	127	9	N	115	114	0			14
05	5083	R	5083	-0-	-0-	-0-	4963	3	120	9	N	109	116	0			7
06	5030	R	5030	-0-	-0-	-0-	4924	3	106	9	N	96	97	0			6
*07	4836	#	4807	-0-	-29	-0-	4752	3	55	9	N	50	53	0			3
08	5084	#	4605	-0-	-479	-0-	4510	3	95	9	N	86	83	0			6

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

03	9518	R	9518	-0-	-0-	-0-	9518	3			N	-0-					-0-
04	9633	R	9633	-0-	-0-	-0-	9633	3			N	-0-					-0-
05	9633	R	9633	-0-	-0-	-0-	9633	3			N	-0-					-0-
06	9300	#	7750	-0-	-1550	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
*07	9610	#	6253	-0-	-3357	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
*08	10899	R	10899	-0-	-0-	-0-	10899	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	4553	R	4553	-0-	-0-	-0-	4447	3	106	9	Y	96	51	1			122
04	4420	R	4420	-0-	-0-	-0-	4324	3	96	9	Y	87	98	1			111
05	4641	R	4641	-0-	-0-	-0-	4536	3	105	9	Y	95	123	1			83
06	4302	R	4302	-0-	-0-	-0-	4214	3	88	9	Y	80	80	1			83
07	4340	#	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	58	85	1			56
*08	4669	R	4669	-0-	-0-	-0-	4592	3	77	9	Y	70	105	1			21

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVETT-WHALEY WELL #: 1 RRCID -> 225572 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 4680 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333 #	1106	-0-	-227	-0-	1085	3	21	9	Y	19	11	1			16
04	1290 #	1036	-0-	-254	-0-	1016	3	20	9	Y	18	18	1			16
05	1302 #	1147	-0-	-155	-0-	1127	3	20	9	Y	18	22	1			12
06	1200 #	1109	-0-	-91	-0-	1089	3	20	9	Y	18	16	1			14
07	1240 #	1174	-0-	-66	-0-	1156	3	18	9	Y	16	18	1			12
*08	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1149	3	19	9	Y	17	18	1			11

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

03	2573 #	2562	-0-	-11	-0-	2562	2			N	-0-					55
04	2490 #	2445	-0-	-45	-0-	2445	2			N	-0-					55
05	2697 #	2324	-0-	-373	-0-	2301	2	23	9	N	21					76
06	2580 #	2232	-0-	-348	-0-	2206	2	26	9	N	24					100
*07	2666 #	2544	-0-	-122	-0-	2543	2	1	9	N	1					101
*08	2573 #	2152	-0-	-421	-0-	2131	2	21	9	N	19	5	3			115

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-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

03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	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
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	9393 X	9362	-0-	-31	-0-	9362	3			N	-0-					-0-
04	9090 X	9019	-0-	-71	-0-	9019	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	9241	-0-	9241	9241	9241	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	8893	-0-	8893	18134	8893	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	9139	-0-	9139	27273	9139	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	9023	-0-	9023	36296	9023	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
05	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
*08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

03	1333 N	193	-0-	-1140	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	589 N	215	-0-	-374	-0-	215	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
04	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4997	-0-	4997	4997	4997	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4629	-0-	4629	9626	4629	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4888	-0-	4888	14514	4888	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5065	-0-	5065	19579	5065	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 C RRCID -> 020460 COMPL. DATE 07/21/1954 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	31	-0-	31	87	3	2	28	9	N	25					92
04	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	20					112
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					190

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

03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1086	-0-	-185	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	613	-0-	-677	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	986	-0-	-440	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	829	-0-	-256	-0-	829	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 2 C RRCID -> 020483 COMPL. DATE 03/27/1954 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	65	2	8	9	N	7					374
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	5					379
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	63	2	11	9	N	10					389
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	2	6	9	N	5					394
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	2					396
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	2	8	9	N	7					403

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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 T RRCID -> 020409 COMPL. DATE 07/23/1948 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.		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

03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-				-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		559	-0-	559	559	559	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10		502	-0-	502	1061	502	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		519	-0-	519	1580	519	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		513	-0-	513	2093	513	3			Y	-0-				-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

03	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-				-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10		132	-0-	132	262	132	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		74	-0-	74	336	74	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		32	-0-	32	368	32	3			Y	-0-				-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	104	85	0			44
						114	9									
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	94	119	0			19
						103	9									
05	DLQ G-10	202	-0-	202	202	7	1	65	3	Y	118	120	0			17
						130	9									
06	DLQ G-10	61	-0-	61	263	2	1	25	3	Y	31	42	0			6
						34	9									
07	DLQ G-10	79	-0-	79	342	2	1	35	3	Y	38	36	0			8
						42	9									
08	DLQ G-10	65	-0-	65	407	2	1	29	3	Y	31	33	0			6
						34	9									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					55
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					55
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					55
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					55
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					55
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					55

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLIN-SIMON OIL COMPANY 388776
CRUM, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 126702 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 2479 - 2610

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ICE WELL SERVICES, INC. 421860
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

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

03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	496	N	201	-0-	-295	-0-	201	3			N	-0-					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

03	4588	#	4559	-0-	-29	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
04	4470	#	4344	-0-	-126	-0-	4061	2	283	4	Y	-0-					-0-
05	4743	#	4416	-0-	-327	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
06	4590	#	4241	-0-	-349	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
*07	4743	#	3913	-0-	-830	-0-	2567	2	1346	4	Y	-0-					-0-
08	4557	#	4414	-0-	-143	-0-	2252	2	2162	4	Y	-0-					-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
BATEMAN WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD //CONT.// 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	506	1	4540	2	N	-0-		-0-
04	4830 X	3581	-0-	-1249	-0-	506	1	3075	2	N	-0-		-0-
05	5146 X	4194	-0-	-952	-0-	506	1	3688	2	N	-0-		-0-
06	4980 X	4117	-0-	-863	-0-	506	1	3611	2	N	-0-		-0-
07	5146 X	4878	-0-	-268	-0-	506	1	4372	2	N	-0-		-0-
*08	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	506	1	6239	2	N	-0-		-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

03	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	506	1	3341	2	N	-0-		-0-
04	3570 X	2132	-0-	-1438	-0-	506	1	1626	2	N	-0-		-0-
05	3689 X	1530	-0-	-2159	-0-	506	1	1024	2	N	-0-		-0-
06	3570 X	1513	-0-	-2057	-0-	506	1	1007	2	N	-0-		-0-
07	4061 X	1550	-0-	-2511	-0-	506	1	1044	2	N	-0-		-0-
*08	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	506	1	7504	2	N	-0-		-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

03	5857 R	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-		-0-
04	3242 R	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-		-0-
05	7564	1560	-0-	-6004	-0-	1560	2			N	-0-		-0-
06	7320	11	-0-	-7309	-0-	11	3			N	-0-		-0-
07	7564	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-		-0-
08	5859 #	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 19401 PERF.18874 - 18990

03	21204	18564	-0-	-2640	-0-	18564	3			N	-0-		54
04	20520	17521	-0-	-2999	-0-	17521	3			N	-0-		54
05	21204	10022	-0-	-11182	-0-	10022	3			N	-0-		54
06	17970 #	15569	-0-	-2401	-0-	15569	3			N	-0-		54
07	18569 #	17071	-0-	-1498	-0-	17071	3			N	-0-		54
*08	19325 R	19325	-0-	-0-	-0-	19325	3			N	-0-		54

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
COG OPERATING LLC 166150
MCCOY REMME RANCHES STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 234127 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14551 PERF.15600 - 15990

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA (SHALE) //CONT.// 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGO (WOLFCAMP) 51295 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
LAGO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136178 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 13675 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECK (ATOKA) 52781 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
GULF-DAUGHERTY WELL #: 2 RRCID -> 136216 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11932 - 12008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	434 #	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					220
04	420 #	250	-0-	-170	-0-	250	2			Y	-0-					220
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					220
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					220
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					220
*08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					220

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
03	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1165	2	15	9	Y	14					217
04	1110 #	1021	-0-	-89	-0-	1004	2	17	9	Y	15					232
05	1147 #	809	-0-	-338	-0-	764	2	45	9	Y	41	91	1			182
06	1110 #	843	-0-	-267	-0-	829	2	14	9	Y	13					195
07	1147 #	700	-0-	-447	-0-	678	2	22	9	Y	20					215
*08	514 R	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	Y	4					219

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

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
03	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					125
04	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					125
05	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					125
06	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					125
07	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					125
*08	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					125

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
03	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	1713	2	8	9	Y	7					98
04	1650	#	1566	-0-	-84	-0-	1559	2	7	9	Y	6					104
05	1736	#	1385	-0-	-351	-0-	1364	2	21	9	Y	19	41	1			82
06	1680	#	1370	-0-	-310	-0-	1363	2	7	9	Y	6					88
07	1736	#	1466	-0-	-270	-0-	1456	2	10	9	Y	9					97
*08	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	Y	1					98

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	540	#	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	558	#	280	-0-	-278	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	540	#	328	-0-	-212	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	558	#	377	-0-	-181	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	527	#	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					-0-

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	R	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2					29
04	630	#	561	-0-	-69	-0-	559	2	2	9	Y	2					31
05	682	#	513	-0-	-169	-0-	507	2	6	9	Y	5	12	1			24
06	660	#	550	-0-	-110	-0-	548	2	2	9	Y	2					26
07	682	#	555	-0-	-127	-0-	552	2	3	9	Y	3					29
*08	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					29

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					45
04	150	#	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					45
05	155	#	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					45
06	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					45
07	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					45
08	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	#	907	-0-	-147	-0-	861	2	46	9	N	42					128
04	990	#	896	-0-	-94	-0-	849	2	47	9	N	43	1	8			170
05	994	R	994	-0-	-0-	-0-	889	2	105	9	N	95	157	1			108
06	870	#	860	-0-	-10	-0-	824	2	36	9	N	33					141
07	930	#	779	-0-	-151	-0-	773	2	6	9	N	5					146
08	992	#	884	-0-	-108	-0-	827	2	57	9	N	52					198

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
03	713 #	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	570 #	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	589 #	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	570 #	427	-0-	-143	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	558 #	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	558 #	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1984	10429	-0-	8445	8445	883	1	9546	2	N	-0-					-0-
04	18874	10429	-0-	-8445	-0-	883	1	9546	2	N	-0-					-0-
05	1984	4019	-0-	2035	2035	4019	2			N	-0-					-0-
06	6910	6910	-0-	-0-	2035	6910	2			N	-0-					-0-
07	14253	12218	-0-	-2035	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
08	1984	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEBERY (STRAWN) 53723 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LUDEMAN, C. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 111088 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 20500 PERF.14778 - 14814

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					199
04	12180 X	11519	-0-	-661	-0-	11519	2			N	-0-					199
05	13051 X	12603	-0-	-448	-0-	12603	2			N	-0-					199
06	12630 X	11328	-0-	-1302	-0-	11328	2			N	-0-					199
07	13051 X	11297	-0-	-1754	-0-	11297	2			N	-0-					199
08	13051 X	12666	-0-	-385	-0-	12666	2			N	-0-					199

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		N	-0-			28
04	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2		N	-0-			28
05	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2		N	-0-			28
06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2		N	-0-			28
07	5735 X	5030	-0-	-705	-0-	5030	2		N	-0-			28
08	5735 X	5251	-0-	-484	-0-	5251	2		N	-0-			28

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

*09	7260 X	7139	-0-	-121	-0-	7139	2		N	-0-			65
*10	7502 X	7177	-0-	-325	-0-	7177	2		N	-0-			65
*11	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2		N	-0-			65
*12	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2		N	-0-			65
*01	7378 X	6282	-0-	-1096	-0-	6282	2		N	-0-			65
*02	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2		N	-0-			65
*03	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2		N	-0-			65
*04	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2		N	-0-			65
*05	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2		N	-0-			65
*06	7920 X	7286	-0-	-634	-0-	7286	2		N	-0-			65
*07	8184 X	6292	-0-	-1892	-0-	6292	2		N	-0-			65
08	8184 X	8137	-0-	-47	-0-	8137	2		N	-0-			65

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

03	15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2		N	-0-			82
04	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	15757	2	92 9	N	84			166
05	16663 X	16663	-0-	-0-	-0-	16653	2	10 9	N	9			175
06	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	16021	2		N	-0-			175
07	16337 X	15302	-0-	-1035	-0-	15302	2		N	-0-			175
*08	16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	16947	2		N	-0-			175

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19530	9919	-0-	-9611	361346	9919	3			N	-0-					35
04	363735	2389	-0-	-361346	-0-	2389	3			N	-0-					35
05	19530	4403	-0-	-15127	-0-	4403	3			N	-0-					35
06	18900	5445	-0-	-13455	-0-	5445	3			N	-0-					35
07	19530	4738	-0-	-14792	-0-	4738	3			N	-0-					35
08	9920 #	4788	-0-	-5132	-0-	4788	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
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2933	-0-	-67	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
*08	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	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

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

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	3			N	-0-					80
04	11100 X	9700	-0-	-1400	-0-	9700	3			N	-0-					80
05	11377 X	9968	-0-	-1409	-0-	9967	3	1	9	N	1	1	8			80
06	11010 X	10009	-0-	-1001	-0-	10009	3			N	-0-					80
07	11377 X	10161	-0-	-1216	-0-	10161	3			N	-0-					80
08	10385 X	10073	-0-	-312	-0-	10073	3			N	-0-					80

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061 X	3345	-0-	-716	-0-	3345	2			N	-0-					234
04	3930 X	3227	-0-	-703	-0-	3227	2			N	-0-					234
05	3999 X	3545	-0-	-454	-0-	3545	2			N	-0-					234
06	3750 X	3699	-0-	-51	-0-	3699	2			N	-0-					234
07	3844 X	3554	-0-	-290	-0-	3554	2			N	-0-					234
*08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					234

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78168 X	78168	-0-	-0-	-0-	78092	2	76	9	N	69					136
04	74310 X	73819	-0-	-491	-0-	73728	2	91	9	N	83					219
05	76787 X	74505	-0-	-2282	-0-	74428	2	77	9	N	70	178	1			111
06	75660 X	64899	-0-	-10761	-0-	64820	2	79	9	N	72					183
07	78182 X	75586	-0-	-2596	-0-	75489	2	97	9	N	88	182	1			89
08	78182 X	77609	-0-	-573	-0-	77430	2	179	9	N	163	177	1			75

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	21035	2	24	9	N	22					100
04	20100	X	20071	-0-	-29	-0-	20035	2	36	9	N	33					133
05	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21115	2	37	9	N	34					167
06	20100	X	19268	-0-	-832	-0-	19247	2	21	9	N	19					186
*07	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21038	2	53	9	N	48	176	1			58
*08	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	21375	2	101	9	N	92					150

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
03	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	3			N	-0-					197
04	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	3			N	-0-					197
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10626	3	1	9	N	1	165	1			33
06	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	3			N	-0-					33
07	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	3			N	-0-					33
08	10757	X	10361	-0-	-396	-0-	10361	3			N	-0-					33

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					162
04	3450	X	3446	-0-	-4	-0-	3446	2			N	-0-					162
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					162
06	3480	X	3180	-0-	-300	-0-	3180	2			N	-0-					162
07	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	3538	2			N	-0-					162
*08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29326	X	28764	-0-	-562	-0-	837	1	27865	3	N	56	185	1			66
							62	9									
04	28380	X	27884	-0-	-496	-0-	810	1	27061	3	N	12					78
							13	9									
05	29326	X	20412	-0-	-8914	-0-	837	1	19569	3	N	5	2	8			81
							6	9									
06	28380	X	23643	-0-	-4737	-0-	810	1	22815	3	N	16	6	8			91
							18	9									
07	29326	X	25400	-0-	-3926	-0-	837	1	24549	3	N	13	3	8			101
							14	9									
08	28799	X	18533	-0-	-10266	-0-	837	1	17692	3	N	4	2	8			103
							4	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					23
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					23
05	1457	N	1058	-0-	-399	-0-	1058	2			N	-0-					23
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			N	-0-					23
07	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	2			N	-0-					23
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					23

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
03	8866	X	6743	-0-	-2123	-0-	6743	2			N	-0-					134
04	8580	X	5008	-0-	-3572	-0-	5008	2			N	-0-					134
05	8091	X	6068	-0-	-2023	-0-	6059	2	9	9	N	8					142
06	6750	X	6564	-0-	-186	-0-	6530	2	34	9	N	31					173
07	6975	X	5886	-0-	-1089	-0-	5865	2	21	9	N	19					192
08	DLQ	G-10	4976	-0-	4976	4976	4969	2	7	9	N	6					198

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38644 X	38644	-0-	-0-	-0-	38570	2	74	9	N	67					252
04	36990 X	36536	-0-	-454	-0-	36484	2	52	9	N	47	180	1			119
05	38223 X	37845	-0-	-378	-0-	37787	2	58	9	N	53					172
06	37410 X	36786	-0-	-624	-0-	36739	2	47	9	N	43					215
07	38657 X	36051	-0-	-2606	-0-	36001	2	50	9	N	45					260
*08	26207 X	26207	-0-	-0-	-0-	26172	2	35	9	N	32					292

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

03	21855 X	12326	-0-	-9529	-0-	12326	2			N	-0-					191
04	21150 X	10317	-0-	-10833	-0-	10317	2			N	-0-					191
05	17949 X	10244	-0-	-7705	-0-	10244	2			N	-0-					191
06	16380 X	9538	-0-	-6842	-0-	9538	2			N	-0-					191
07	13392 X	8713	-0-	-4679	-0-	8713	2			N	-0-					191
*08	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					191

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

03	19685 X	9725	-0-	-9960	-0-	9725	2			N	-0-					128
04	18030 X	8454	-0-	-9576	-0-	8454	2			N	-0-					128
05	19189 X	14918	-0-	-4271	-0-	14918	2			N	-0-					128
06	18570 X	14288	-0-	-4282	-0-	14288	2			N	-0-					128
07	19554 X	19554	-0-	-0-	-0-	19554	2			N	-0-					128
*08	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					128

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

03	18445 X	12076	-0-	-6369	-0-	961	1	11115	2	N	-0-					196
04	17850 X	11517	-0-	-6333	-0-	930	1	10587	2	N	-0-					196
05	16523 X	11377	-0-	-5146	-0-	961	1	10416	2	N	-0-					196
06	11700 X	10631	-0-	-1069	-0-	930	1	9701	2	N	-0-					196
07	13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	907	1	12920	2	N	-0-					196
*08	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	961	1	15295	2	N	-0-					196

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A

03	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					60
04	2100 N	2080	-0-	-20	-0-	2080	2			N	-0-					60
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					60
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					60
07	2139 N	2002	-0-	-137	-0-	2002	2			N	-0-					60
*08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

03	6169 X	1513	-0-	-4656	-0-	961	1	552	2	N	-0-					46
04	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	930	1	5229	2	N	-0-					46
05	6169 X	5270	-0-	-899	-0-	961	1	4309	2	N	-0-					46
06	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	930	1	5640	2	N	-0-					46
07	6169 X	6160	-0-	-9	-0-	907	1	5253	2	N	-0-					46
*08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	961	1	5447	2	N	-0-					46

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

03	3720 X	3698	-0-	-22	-0-	3698	2			N	-0-					52
04	3600 X	3562	-0-	-38	-0-	3562	2			N	-0-					52
05	3844 X	3587	-0-	-257	-0-	3587	2			N	-0-					52
06	3720 X	2770	-0-	-950	-0-	2770	2			N	-0-					52
07	3844 X	2437	-0-	-1407	-0-	2415	2	22	9	N	20					72
*08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					72

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905 X	7749	-0-	-156	-0-	7749	2			N	-0-					115
04	7650 X	7508	-0-	-142	-0-	7508	2			N	-0-					115
05	7781 X	7747	-0-	-34	-0-	7747	2			N	-0-					115
06	7530 X	7479	-0-	-51	-0-	7479	2			N	-0-					115
07	7750 X	7041	-0-	-709	-0-	7041	2			N	-0-					115
*08	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					115

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 04/22/1971 TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A

03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	N	5					132
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	442	2	11	9	N	10					142
05	434 N	245	-0-	-189	-0-	217	2	28	9	N	25					167
06	420 N	280	-0-	-140	-0-	272	2	8	9	N	7	160	1			14
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	380	2	4	9	N	4					18
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					19

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

03	10819 #	10295	-0-	-524	-0-	10295	3			N	-0-					110
04	10506 R	10506	-0-	-0-	-0-	10506	3			N	-0-					110
05	10106 #	9622	-0-	-484	-0-	9622	3			N	-0-					110
06	11243 R	11243	-0-	-0-	-0-	11243	3			N	-0-					110
07	10850 #	9800	-0-	-1050	-0-	9800	3			N	-0-					110
08	10850	10051	-0-	-799	-0-	10051	3			N	-0-					110

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 42-M RRCID -> 168296 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 4024 - 5684

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	519	3	40	9	Y	36	34	0			16
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	550	3	44	9	Y	40	42	0			14
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	571	3	47	9	Y	43	50	0			7
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	555	3	41	9	Y	37	28	0			16
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	640	3	41	9	Y	37	40	0			13
*08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	652	3	32	9	Y	29	34	0			8

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

03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834	3	3	9	N	3					90
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	N	2					92
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					92
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					92
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	879	3	3	9	N	3					95
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					95

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

03	4433	X	3837	-0-	-596	-0-	310	1	3524	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	4290	X	2232	-0-	-2058	-0-	300	1	1930	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	4495	X	462	-0-	-4033	-0-	310	1	149	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	4350	X	2729	-0-	-1621	-0-	300	1	2426	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	3999	X	2247	-0-	-1752	-0-	310	1	1934	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	310	1	3690	3	Y	2	3	0			-0-
							2	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
REED C 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

03	INC G-10		83	-0-	83	152	83	3	Y	-0-			-0-
04	228	N	76	-0-	-152	-0-	76	3	Y	-0-			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3	Y	-0-			-0-

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
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
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	303	3	28	9	Y	25					61
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	279	3	19	9	Y	17	45	1			33
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	428	3	13	9	Y	12					45
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	455	3	14	9	Y	13					58
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	441	3	14	9	Y	13	38	1			33
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	370	3	12	9	Y	11					44

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	303	3	26	9	Y	24					61
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	279	3	19	9	Y	17	45	1			33
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	444	3	13	9	Y	12					45
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	472	3	14	9	Y	13					58
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	457	3	14	9	Y	13	38	1			33
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	384	3	12	9	Y	11					44

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	18166	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2	N -0-	-0-
04	17784	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2	N -0-	-0-
05	19191	19191	-0-	-0-	-0-	19191	2	N -0-	-0-
06	16871	16871	-0-	-0-	-0-	16871	2	N -0-	-0-
07	16601	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2	N -0-	-0-
*08	19992	19992	-0-	-0-	-0-	19992	2	N -0-	-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
03	3255 #	870	-0-	-2385	-0-	870	1			N	-0-					-0-
04	3150 #	660	-0-	-2490	-0-	660	1			N	-0-					-0-
05	3255 #	905	-0-	-2350	-0-	840	1	65	2	N	-0-					-0-
06	1950 #	1591	-0-	-359	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	2576 R	2576	-0-	-0-	-0-	900	1	1676	2	N	-0-					-0-
*08	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	900	1	1018	2	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

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

03	310 X	307	-0-	-3	-0-	306	3	1	9	N	1					604
04	750 X	277	-0-	-473	-0-	276	3	1	9	N	1					605
05	1240 X	426	-0-	-814	-0-	425	3	1	9	N	1					606
*06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					606
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					606
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					606

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

03	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9405	3	161	9	N	146					339
04	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7790	3	208	9	N	189	185	1			343
05	7347 X	6353	-0-	-994	-0-	6353	3			N	-0-					343
*06	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	7920	3	199	9	N	181	180	1			344
*07	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7291	3	210	9	N	191	191	1			344
*08	9579 X	7796	-0-	-1783	-0-	7594	3	202	9	N	184	184	1			344

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	Y	16	39	1			10
						18	9									
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	14					24
						15	9									
05	DLQ G-10	105	-0-	105	105	15	1	82	3	Y	7	20	1			11
						8	9									
06	DLQ G-10	87	-0-	87	192	15	1	61	3	Y	10					21
						11	9									
07	DLQ G-10	80	-0-	80	272	15	1	63	3	Y	2	17	1			6
						2	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					6

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	100	-0-	100	100	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	77	-0-	77	177	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	80	-0-	80	257	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

03	217 S	83	-0-	-134	-0-	20	1	63	3	N	-0-					-0-
04	168 S	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	N	-0-					-0-
05	142 S	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	N	-0-					-0-
06	112 S	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	3	N	-0-					-0-
07	186 S	115	-0-	-71	-0-	20	1	95	3	N	-0-					-0-
08	155 S	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	17					69
						19	9									
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	36	90	1			15
						40	9									
05	DLQ G-10	115	-0-	115	115	10	1	90	3	Y	14					29
						15	9									
06	DLQ G-10	90	-0-	90	205	10	1	67	3	Y	12					41
						13	9									
07	DLQ G-10	99	-0-	99	304	10	1	70	3	Y	17					58
						19	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	304					Y	NO RPT					58

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	43	-0-	43	100	43	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	44	-0-	44	144	44	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	144					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

03	248 N	97	-0-	-151	-0-	25	1	72	3	N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	25	1	139	3	N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	25	1	104	3	N	-0-					-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	25	1	107	3	N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	Y	13					71
						14	9									
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	34	90	1			15
						37	9									
05	DLQ G-10	115	-0-	115	115	15	1	82	3	Y	16					31
						18	9									
06	DLQ G-10	90	-0-	90	205	15	1	61	3	Y	13					44
						14	9									
07	DLQ G-10	78	-0-	78	283	15	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

03	93 N	87	-0-	-6	-0-	15	1	55	3	N	15	33	1			10
						17	9									
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	N	13					23
						14	9									
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	N	13	26	1			10
						14	9									
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	N	8					18
						9	9									
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	N	3	17	1			4
						3	9									
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					4

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767 #	895	-0-	-872	-0-	793	2	102	9	Y	93	93	1			7
04	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	4	1			3
05	T. A.	2030	-0-	2030	2030	678	1	1269	2	Y	75	69	1			9
						83	9									
06	T. A.	1104	-0-	1104	3134	418	1	679	2	Y	6	14	1			1
						7	9									
07	T. A.	1171	-0-	1171	4305	553	1	618	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.	1336	-0-	1336	5641	558	1	778	2	Y	-0-					-0-

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

03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 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

03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099415 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 25525 PERF.23622 - 24712

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1661																
03	30484	31086	-0-	602 B	-1059	31086	2			N	-0-					-0-
04	30750	30498	-0-	-252 B	-1311	30498	2			N	-0-					-0-
05	31775	33241	-0-	1466 B	155	33241	2			N	-0-					-0-
06	30153	32479	-0-	2326 B	2481	32479	2			N	-0-					-0-
07	31527	32993	-0-	1466 B	3947	32993	2			N	-0-					-0-
08	33170	32414	-0-	-756 B	3191	32414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3191																

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SUTRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118797 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 25030 PERF.23980 - 24907

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2236 CANCELLED UNDERAGE -> -1008																
03	15469 N	15302	-0-	-167 B	-2236	15302	2			N	-0-					-0-
04	14670 N	14504	-0-	-166 B	-2236	14504	2			N	-0-					-0-
05	15035 N	13249	-0-	-1786 B	-2236	13249	2			N	-0-					-0-
06	14820 N	12382	-0-	-2438 B	-2236	12382	2			N	-0-					-0-
07	14973 N	4352	-0-	-10621 B	-2236	4352	2			N	-0-					-0-
08	9455 N	146	-0-	-9309 B	-2236	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2236																

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

03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1503	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
04	1740 N	1276	-0-	-464	-0-	1254	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
05	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1305	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1665	2	25	9	Y	23	23	0			-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1784	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
*08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1836	2	34	9	Y	31	30	0			1

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LANDRICK O & G OPERATING, LLC 484697
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8414 - 8428

03	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					50
04	1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					50
05	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					50
06	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					50
07	1947 R	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					50
*08	2121 R	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					50

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
03	1581	N	856	-0-	-725	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	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

03	3100	N	4610	-0-	1510	1510	4610	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4390	-0-	1390	2900	4390	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3503	-0-	403	3303	3503	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3288	-0-	288	3591	3288	2			Y	-0-					-0-
07	6764	X	3173	-0-	-3591	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
*08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		806	-0-	806	806	806	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		662	-0-	662	1468	662	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		724	-0-	724	2192	724	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		665	-0-	665	2857	665	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	784	-0-	-146	-0-	781	3	3	9	N	3					265
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	613	3	6	9	N	5					270
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	629	3	3	9	N	3					273
06	750	N	619	-0-	-131	-0-	605	3	14	9	N	13	161	1			125
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	3	3	9	N	3					128
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	3	3	9	N	3					131

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

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

SHELL WESTERN E&P 774719
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 1 RRCID -> 250797 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5153 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	1676	-0-	1676 B	10695	1676	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1676	-0-	1676 B	12371	1676	2			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	12371					N	-0-					-0-
06	0	W	848	-0-	848 B	13219	848	2			N	-0-					-0-
07	0	W	681	-0-	681	13900	681	2			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13900					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	205	1	3745	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3801	-0-	-69	-0-	51	1	3750	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	2875	-0-	-1124	-0-	42	1	2833	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3584	-0-	-226	-0-	51	1	3533	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3029	-0-	-908	-0-	42	1	2987	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	32	1	3363	2	N	-0-					-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

03	806	X	231	-0-	-575	-0-	5	1	226	2	N	-0-					3
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					3
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					3
06	86768	X	86768	-0-	-0-	-0-	1298	1	85470	2	N	-0-					3
07	158398	X	158398	-0-	-0-	-0-	2365	1	156033	2	N	-0-					3
*08	281397	X	281397	-0-	-0-	-0-	2935	1	278462	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6268 R	6268	-0-	-0-	-0-	6188	3	80	9	N	73	182	1			259
04	6180 #	5989	-0-	-191	-0-	5917	3	72	9	N	65					324
05	6386 #	6116	-0-	-270	-0-	6040	3	76	9	N	69					393
06	6150 #	5964	-0-	-186	-0-	5908	3	56	9	N	51					444
07	6355 #	6124	-0-	-231	-0-	6093	3	31	9	N	28	144	1			328
08	6262 #	6037	-0-	-225	-0-	6011	3	26	9	N	24					352

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

03	1829 X	328	-0-	-1501	-0-	291	3	37	9	N	34	34	8			-0-
04	750 X	340	-0-	-410	-0-	338	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	496 X	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	347	3	29	9	N	26	26	8			-0-
*07	3100 N	3215	-0-	115	115	3193	3	22	9	N	20	20	8			-0-
*08	3100 N	3145	-0-	45	160	3131	3	14	9	N	13	13	8			-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

03	682 N	639	-0-	-43	-0-	610	3	29	9	N	26	26	8			-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	852	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	706	3	18	9	N	16	16	8			-0-
*07	868 N	489	-0-	-379	-0-	467	3	22	9	N	20	20	8			-0-
08	837 N	635	-0-	-202	-0-	621	3	14	9	N	13	13	8			-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5194

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	600 X	2	-0-	-598	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	589 X	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	600 X	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	620 X	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	620 X	438	-0-	-182	-0-	438	2			N	-0-					-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) 60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					8
04	3000 N	4544	-0-	1544	1544	4544	3			Y	-0-					8
05	3100 N	4289	-0-	1189	2733	4289	3			Y	-0-					8
06	3000 N	2935	-0-	-65	2668	2935	3			Y	-0-					-0-
07	2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					134
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	84	1			57
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					127

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
03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	Y	3					263
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					263
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					263
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	Y	5					268
07	465 N	298	-0-	-167	-0-	298	2			Y	-0-					84
08	T. A.	307	-0-	307	307	307	2			Y	-0-					84

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
03	273 X	23	-0-	-250	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

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

COUCH UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 049298 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

03	124 X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					161
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					161
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	21	2	7	9	N	6	63	0			104
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	4					108
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					52
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					52

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COUCH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 049231 COMPL. DATE 10/19/1970 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2		N	-0-			-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
08	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2		N	-0-			-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2		N	-0-			-0-
04	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2		N	-0-			-0-
05	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2		N	-0-			-0-
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-			-0-
07	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2		N	-0-			-0-
*08	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2		N	-0-			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

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

03	26535 X	26535	-0-	-0-	-0-	26535	3		N	-0-			-0-
04	25070 X	25070	-0-	-0-	-0-	25070	3		N	-0-			-0-
05	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	22694	3		N	-0-			-0-
06	24979 X	24979	-0-	-0-	-0-	24979	3		N	-0-			-0-
07	23960 X	23960	-0-	-0-	-0-	23960	3		N	-0-			-0-
*08	24717 X	24717	-0-	-0-	-0-	24717	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

03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
07	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2		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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	1891 N	1767	-0-	-124	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1737	-0-	-92	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	1625	2		N	-0-			-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-			-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-			-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	INC G-10	-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
03	341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210 N	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

03	1488 X	881	-0-	-607	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	1440 X	622	-0-	-818	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	1488 X	493	-0-	-995	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	1440 X	442	-0-	-998	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	1426 X	603	-0-	-823	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	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

03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	105	1	3001	3	Y	100	110	1			35
						110	9									
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	99	1	2863	3	Y	109	94	1			50
						120	9									
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	122	1	3461	3	Y	156	157	1			49
						172	9									
06	2940 X	2803	-0-	-137	-0-	95	1	2607	3	Y	92	98	1			43
						101	9									
*07	3038 X	2692	-0-	-346	-0-	90	1	2524	3	Y	71	64	1			50
						78	9									
08	3038 X	2097	-0-	-941	-0-	74	1	1929	3	Y	85	122	1			13
						94	9									

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	121	1	3443	3	Y	104	114	1			32
						114	9									
04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	106	1	3049	3	Y	90	83	1			39
						99	9									
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	115	1	3267	3	Y	102	111	1			30
						112	9									
06	3450 X	2614	-0-	-836	-0-	91	1	2473	3	Y	45	55	1			20
						50	9									
07	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	121	1	3373	3	Y	121	83	1			58
						133	9									
*08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	148	1	3852	3	Y	145	190	1			13
						160	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	161	1	4588	3	Y	129	113	1			36
							142	9									
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	165	1	4761	3	Y	120	103	1			53
							132	9									
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	153	1	4364	3	Y	95	113	1			35
							105	9									
06	4620	X	2376	-0-	-2244	-0-	81	1	2226	3	Y	63	68	1			30
							69	9									
07	4774	X	411	-0-	-4363	-0-	14	1	380	3	Y	15	25	1			20
							17	9									
08	4774	X	3326	-0-	-1448	-0-	118	1	3057	3	Y	137	143	1			14
							151	9									

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	49	1	1410	3	Y	62	58	1			18
							68	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1222	3	Y	50	45	1			23
							55	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	51	1	1448	3	Y	47	54	1			16
							52	9									
06	1380	N	732	-0-	-648	-0-	25	1	671	3	Y	33	34	1			15
							36	9									
*07	1364	N	733	-0-	-631	-0-	25	1	671	3	Y	34	35	1			14
							37	9									
08	1426	N	37	-0-	-1389	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	16	1			-0-

GARRETT A WELL #: 1702H RRCID -> 177086 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 1888 PERF.12123 - 17175

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12028 - 15948

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	14	-0-	-136	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	272	155	1			117
							299	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	117	1			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
INTERSTATE WELL #: 501H RRCID -> 177960 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12105 - 14356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1357	3	Y	50	58	1			21
						55	9									
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	44	1	1271	3	Y	66	56	1			31
						73	9									
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1294	3	Y	49	59	1			21
						54	9									
06	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	44	1	1203	3	Y	48	47	1			22
						53	9									
07	1395 N	181	-0-	-1214	-0-	6	1	174	3	Y	1	12	1			11
						1	9									
08	1395 N	866	-0-	-529	-0-	26	1	669	3	Y	155	151	1			15
						171	9									

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	38	1	1073	3	Y	42	55	1			20
						46	9									
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	38	1	1081	3	Y	45	41	1			24
						50	9									
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	35	1	990	3	Y	38	45	1			17
						42	9									
06	1050 N	381	-0-	-669	-0-	13	1	355	3	Y	12	18	1			11
						13	9									
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
08	1054 N	40	-0-	-1014	-0-	1	1	32	3	Y	6	5	1			1
						7	9									

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

03	1457 N	1194	-0-	-263	-0-	39	1	1098	3	Y	52	62	1			18
						57	9									
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	31	1	898	3	Y	46	43	1			21
						51	9									
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	53	1	1503	3	Y	88	84	1			25
						97	9									
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	48	1	1298	3	Y	58	59	1			24
						64	9									
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1056	3	Y	113	78	1			59
						124	9									
*08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	66	1	1713	3	Y	238	273	1			24
						262	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	53	1	1502	3	Y	637	702	1			214
						701	9									
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	49	1	1401	3	Y	671	589	1			296
						738	9									
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	61	1	1737	3	Y	579	676	1			199
						637	9									
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	53	1	1458	3	Y	523	512	1			210
						575	9									
*07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	55	1	1530	3	Y	602	466	1			346
						662	9									
*08	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	79	1	2050	3	Y	580	853	1			73
						638	9									

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12177 - 20875

03	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	86	1	2446	3	Y	65	86	1			26
						72	9									
04	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	146	1	4218	3	Y	100	84	1			42
						110	9									
*05	145 X	145	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	2	34	1			10
						2	9									
*06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	8	1			2
*07	3007 X	35	-0-	-2972	-0-	1	1	32	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
*08	3007 X	37	-0-	-2970	-0-	1	1	29	3	Y	6	7	1			1
						7	9									

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

03	3565 X	2833	-0-	-732	-0-	88	1	2500	3	Y	223	185	1			53
						245	9									
04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	118	1	3405	3	Y	146	134	1			65
						161	9									
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	109	1	3106	3	Y	156	173	1			48
						172	9									
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	111	1	3040	3	Y	198	176	1			70
						218	9									
07	2945 X	2714	-0-	-231	-0-	88	1	2461	3	Y	150	128	1			92
						165	9									
*08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	104	1	2699	3	Y	170	244	1			18
						187	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11942 PERF.13257 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	460	-0-	-873	-0-	15	1	427	3	Y	16	29	1			5
							18	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	575	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	5	5	5			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	46	1	1306	3	Y	135	146	1			46
							149	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	44	1	1274	3	Y	143	125	1			64
							157	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	21	1	610	3	Y	79	110	1			33
							87	9									
06	1350	N	884	-0-	-466	-0-	28	1	757	3	Y	90	87	1			36
							99	9									
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	41	1	1145	3	Y	177	122	1			91
							195	9									
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1190	3	Y	136	209	1			18
							150	9									

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16282 PERF.12137 - 16163

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

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	404	3	80	9	Y	73	68	1			12
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	382	3	47	9	Y	43	47	1			8
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	179	3	13	9	Y	12	16	1			4
06	450	N	233	-0-	-217	-0-	220	3	13	9	Y	12	11	1			5
07	434	N	197	-0-	-237	-0-	166	3	31	9	Y	28	27	1			6
08	186	N	30	-0-	-156	-0-	18	3	12	9	Y	11	12	1			5

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12120 - 15875

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

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1557	3	76	9	Y	69	62	1			12
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1418	3	51	9	Y	46	49	1			9
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	880	3	14	9	Y	13	17	1			5
06	1560	N	1048	-0-	-512	-0-	1035	3	13	9	Y	12	11	1			6
07	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	1180	3	14	9	Y	13	13	1			6
*08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	3	14	9	Y	13	11	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	570	#	492	-0-	-78	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	589	#	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	589	#	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3844	#	3804	-0-	-40	-0-	3768	3	36	9	N	33					139
04	3630	#	3453	-0-	-177	-0-	3430	3	23	9	N	21					160
05	4052	R	4052	-0-	-0-	-0-	4022	3	30	9	N	27					187
06	3894	R	3894	-0-	-0-	-0-	3886	3	8	9	N	7					194
07	3751	#	3390	-0-	-361	-0-	3390	3			N	-0-	159	1			35
08	3751	#	3167	-0-	-584	-0-	3153	3	14	9	N	13					48

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 #	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					53
04	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					53
05	868 #	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					53
06	840 #	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					53
07	868 #	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					53
*08	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					53

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

03	620 #	24	-0-	-596	-0-	24	3			Y	-0-					48
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					48
05	1612 #	249	-0-	-1363	-0-	249	3			Y	-0-					48
06	1560 #	630	-0-	-930	-0-	630	3			Y	-0-					48
07	1612 #	409	-0-	-1203	-0-	409	3			Y	-0-					48
08	248 #	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					48

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

03	775 #	772	-0-	-3	-0-	772	3			Y	-0-					123
04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					123
05	1023 #	775	-0-	-248	-0-	775	3			Y	-0-					123
06	990 #	739	-0-	-251	-0-	739	3			Y	-0-					123
07	1023 #	683	-0-	-340	-0-	683	3			Y	-0-					123
08	775 #	642	-0-	-133	-0-	642	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

03	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300 #	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	300 #	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	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

03	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	1767 R	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*08	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

03	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

03	496 #	338	-0-	-158	-0-	332	2	6	9	N	5					40
04	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					40
05	496 #	465	-0-	-31	-0-	463	2	2	9	N	2					42
06	480 #	368	-0-	-112	-0-	367	2	1	9	N	1					43
07	582 R	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	N	2					45
*08	560 R	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2					47

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

03	1271 N	645	-0-	-626	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	150	1	1145	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	900	-0-	-433	-0-	155	1	745	2	N	-0-					-0-
*08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1267	2	3	9	N	3	3	8			-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

03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					30
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					30
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					30
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					30
*07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1040	-0-	-1905	-0-	999	2	41	9	Y	37	35	0			2
04	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	2593	2	140	9	Y	127	125	0			4
05	2945	X	371	-0-	-2574	-0-	341	2	30	9	Y	27	30	0			1
06	2550	X	1027	-0-	-1523	-0-	1015	2	12	9	Y	11	12	0			-0-
07	2821	X	1153	-0-	-1668	-0-	1130	2	23	9	Y	21	20	0			1
*08	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	1949	2	109	9	Y	99	97	0			3

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4037	-0-	937	937	4013	2	24	9	Y	22	21	0			1
04	3000	N	3592	-0-	592	1529	3584	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
05	3100	N	3105	-0-	5	1534	3022	2	83	9	Y	75	73	0			2
06	4307	X	2773	-0-	-1534	-0-	2672	2	101	9	Y	92	91	0			3
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3056	2	48	9	Y	44	46	0			1
*08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3520	2	63	9	Y	57	56	0			2

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	#	2209	-0-	-1883	-0-	2091	3	118	9	Y	107	108	1			17
04	2082	R	2082	-0-	-0-	-0-	2006	3	76	9	Y	69	79	1			7
05	2317	R	2317	-0-	-0-	-0-	2253	3	64	9	Y	58	56	1			9
06	2253	R	2253	-0-	-0-	-0-	2197	3	56	9	Y	51	52	1			8
07	2327	R	2327	-0-	-0-	-0-	2253	3	74	9	Y	67	67	1			8
*08	2243	R	2243	-0-	-0-	-0-	2184	3	59	9	Y	54	56	1			6

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	775 #	744	-0-	-31	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	750 #	691	-0-	-59	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	620	-0-	-130	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	775 #	260	-0-	-515	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	744 #	207	-0-	-537	-0-	207	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

03	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	1826 R	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1953 #	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1890 #	1694	-0-	-196	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1953 #	1704	-0-	-249	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	1922 #	1566	-0-	-356	-0-	1566	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

03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					55
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					55
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					55
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					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

03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

03	27342 X	23206	-0-	-4136	-0-	23206	2			N	-0-					-0-
04	29898 X	29898	-0-	-0-	-0-	29898	2			N	-0-					-0-
05	30850 X	30850	-0-	-0-	-0-	30850	2			N	-0-					-0-
06	26460 X	24017	-0-	-2443	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
07	31724 X	31724	-0-	-0-	-0-	31724	2			N	-0-					-0-
*08	44303 X	44303	-0-	-0-	-0-	44303	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

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

03	303 S	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
04	264 S	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
05	422 S	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
06	179 S	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
07	167 S	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
*08	128 S	128	-0-	-0-	-0-	128	2			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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	2325 X	88	-0-	-2237	-0-	88	2			N	-0-			8
04	2250 X	1964	-0-	-286	-0-	1964	2			N	-0-			8
05	3100 N	3790	-0-	690	690	3790	2			N	-0-			8
06	3000 N	2725	-0-	-275	415	2725	2			N	-0-			8
07	3100 N	2866	-0-	-234	181	2866	2			N	-0-			8
*08	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	3149	2			N	-0-			8

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	903	2	N	-0-			-0-
04	900 N	846	-0-	-54	-0-	60	1	786	2	N	-0-			-0-
05	930 N	873	-0-	-57	-0-	60	1	813	2	N	-0-			-0-
06	930 N	851	-0-	-79	-0-	60	1	791	2	N	-0-			-0-
07	868 N	800	-0-	-68	-0-	60	1	740	2	N	-0-			-0-
08	868 N	709	-0-	-159	-0-	60	1	649	2	N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535

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
03	29884	X	21323	-0-	-8561	-0-	3340	1	17983	2	N	-0-					-0-
04	28920	X	17951	-0-	-10969	-0-	3330	1	14621	2	N	-0-					-0-
05	28923	X	20853	-0-	-8070	-0-	3088	1	17765	2	N	-0-					-0-
06	24720	X	20406	-0-	-4314	-0-	3365	1	17041	2	N	-0-					-0-
07	23870	X	15862	-0-	-8008	-0-	3095	1	12767	2	N	-0-					-0-
08	21328	X	19221	-0-	-2107	-0-	3547	1	15674	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

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

03	36415	X	36415	-0-	-0-	-0-	36415	3			N	-0-					-0-
04	22100	X	22100	-0-	-0-	-0-	22100	3			N	-0-					-0-
05	35199	X	35199	-0-	-0-	-0-	35199	3			N	-0-					-0-
06	25227	X	25227	-0-	-0-	-0-	25227	3			N	-0-					-0-
07	21747	X	21747	-0-	-0-	-0-	21746	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	36425	X	32999	-0-	-3426	-0-	32999	3			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

03	1333	N	986	-0-	-347	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	170	-0-	-970	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	960	N	508	-0-	-452	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	558	N	189	-0-	-369	-0-	189	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

03	589	N	327	-0-	-262	-0-	327	3			N	-0-					100
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	422	3			N	-0-					100
05	837	N	147	-0-	-690	-0-	145	3	2	9	N	2	2	8			100
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					100
07	434	N	209	-0-	-225	-0-	208	3	1	9	N	1	1	8			100
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	649	-0-	-1181	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	483	-0-	-1408	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	389	-0-	-1441	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	266	-0-	-1625	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	197	-0-	-1694	-0-	197	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	496	N	23	-0-	-473	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36424	X	36424	-0-	-0-	-0-	36424	2			N	-0-					-0-
04	34268	X	34268	-0-	-0-	-0-	34268	2			N	-0-					-0-
05	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
06	32845	X	32845	-0-	-0-	-0-	32845	2			N	-0-					-0-
07	22402	X	22402	-0-	-0-	-0-	22402	2			N	-0-					-0-
*08	26566	X	26566	-0-	-0-	-0-	26566	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	2			Y	-0-					-0-
04	13230	X	7126	-0-	-6104	-0-	7126	2			Y	-0-					-0-
05	13671	X	11000	-0-	-2671	-0-	11000	2			Y	-0-					-0-
06	13230	X	12255	-0-	-975	-0-	12255	2			Y	-0-					-0-
07	13671	X	11450	-0-	-2221	-0-	11450	2			Y	-0-					-0-
*08	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23529	X	22349	-0-	-1180	-0-	308	1	22041	2	N	-0-					-0-
04	22380	X	21607	-0-	-773	-0-	21607	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	19181	-0-	-3945	-0-	19181	2			N	-0-					-0-
06	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	20392	-0-	-1959	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		21464	-0-	21464	21464	21464	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4185 X	3605	-0-	-580	-0-	50	1	3555	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	3305	-0-	-745	-0-	3305	2			N	-0-			-0-
05	3844 X	3400	-0-	-444	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
06	3630 X	2698	-0-	-932	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
07	3596 X	3157	-0-	-439	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	3303	-0-	3303	3303	3303	2			N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

03	2883 X	2447	-0-	-436	-0-	34	1	2413	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	2298	-0-	-462	-0-	2298	2			N	-0-			-0-
05	2852 X	2002	-0-	-850	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
06	2460 X	1916	-0-	-544	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
07	2480 X	1978	-0-	-502	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	2165	-0-	2165	2165	2165	2			N	-0-			-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
*08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

03	12865 X	9140	-0-	-3725	-0-	126	1	9014	2	N	-0-			-0-
04	11910 X	8115	-0-	-3795	-0-	8115	2			N	-0-			-0-
05	12307 X	8047	-0-	-4260	-0-	8047	2			N	-0-			-0-
06	11910 X	7308	-0-	-4602	-0-	7308	2			N	-0-			-0-
07	9300 X	8812	-0-	-488	-0-	8812	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	11078	-0-	11078	11078	11078	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 N	629	-0-	-84	-0-	572	2	57	9	N	52	171	1			66
04	900 N	710	-0-	-190	-0-	652	2	58	9	N	53					119
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	980	2	110	9	N	100					219
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	737	2	67	9	N	61	177	1			103
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	785	2	47	9	N	43					146
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					146

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

03	620 N	463	-0-	-157	-0-	463	2			N	-0-					150
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					150
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					150
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					150
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					150
08	806 N	204	-0-	-602	-0-	204	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

03	2790	106	-0-	-2684	-0-	106	3			N	-0-					15
04	2700	1545	-0-	-1155	-0-	1545	3			N	-0-					15
05	3297	3297	-0-	-0-	-0-	3273	3	24	9	N	22					37
06	3550	3550	-0-	-0-	-0-	3502	3	48	9	N	44					81
07	3830	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-	81	1			-0-
*08	3367	3367	-0-	-0-	-0-	3303	3	64	9	N	58					58

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3441 X	2414	-0-	-1027	-0-	240	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2640 X	2028	-0-	-612	-0-	120	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	2759 X	2526	-0-	-233	-0-	180	1	2346	2	N	-0-					-0-
06	2670 X	2305	-0-	-365	-0-	150	1	2155	2	N	-0-					-0-
07	2759 X	1742	-0-	-1017	-0-	140	1	1602	2	N	-0-					-0-
08	2511 X	2076	-0-	-435	-0-	220	1	1856	2	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	28	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	30	1	1931	2	N	-0-					-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	31	1	1812	2	N	-0-					-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1571	2	N	-0-					-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	N	-0-					-0-
*08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	240	1	1124	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1012	-0-	-428	-0-	120	1	892	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	180	1	1295	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	150	1	1099	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	747	-0-	-307	-0-	140	1	607	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	220	1	1180	2	N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

03	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
04	1410 N	1106	-0-	-304	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	931	-0-	-299	-0-	931	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
08	1054 N	815	-0-	-239	-0-	815	2			N	-0-			-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

03	6324 X	2142	-0-	-4182	-0-	59	1	2083	2	N	-0-			-0-
04	6120 X	3425	-0-	-2695	-0-	67	1	3358	2	N	-0-			-0-
05	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	76	1	8047	2	N	-0-			-0-
06	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	285	1	5962	2	N	-0-			-0-
07	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	236	1	4659	2	N	-0-			-0-
08	8122 X	6112	-0-	-2010	-0-	255	1	5857	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

03	7192 X	706	-0-	-6486	-0-	20	1	686	2	N	-0-			-0-
04	5310 X	2655	-0-	-2655	-0-	52	1	2603	2	N	-0-			-0-
05	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	89	1	9454	2	N	-0-			-0-
06	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	260	1	5438	2	N	-0-			-0-
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	196	1	3860	2	N	-0-			-0-
08	9548 X	6546	-0-	-3002	-0-	273	1	6273	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

03	6727 X	222	-0-	-6505	-0-	6	1	216	2	N	-0-			-0-
04	6510 X	1857	-0-	-4653	-0-	36	1	1821	2	N	-0-			-0-
05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	61	1	6532	2	N	-0-			-0-
06	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	301	1	6300	2	N	-0-			-0-
07	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	301	1	5950	2	N	-0-			-0-
*08	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	346	1	7950	2	N	-0-			-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					220
04	1710	#	719	-0-	-991	-0-	673	3	46	9	N	42					262
05	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	1883	3	90	9	N	82	181	1			163
06	1627	R	1627	-0-	-0-	-0-	1593	3	34	9	N	31					194
07	1791	R	1791	-0-	-0-	-0-	1681	3	110	9	N	100	181	1			113
08	1984	#	1756	-0-	-228	-0-	1694	3	62	9	N	56					169

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	17	-0-	-76	-0-	16	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*08	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	#	3157	-0-	-2237	-0-	2802	3	355	9	N	323	339	1			254
04	5220	#	3042	-0-	-2178	-0-	2755	3	287	9	N	261					515
05	3333	R	3333	-0-	-0-	-0-	3112	3	221	9	N	201	329	1	1	8	386
06	3060	#	2747	-0-	-313	-0-	2513	3	234	9	N	213	322	1			277
07	3162	#	2293	-0-	-869	-0-	2020	3	273	9	N	248	332	1			193
08	3100	#	2613	-0-	-487	-0-	2351	3	262	9	N	238	174	1			257

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17205	X	16644	-0-	-561	-0-	16644	3			N	-0-					-0-
04	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	17047	3			N	-0-					-0-
05	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	17347	3			N	-0-					-0-
06	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	3			N	-0-					-0-
*07	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	17330	3			N	-0-					-0-
08	17608	X	17198	-0-	-410	-0-	17198	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17918	X	17750	-0-	-168	-0-	17750	3			N	-0-					-0-
04	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17775	3			N	-0-					-0-
05	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	17944	3			N	-0-					-0-
06	17340	X	17196	-0-	-144	-0-	17196	3			N	-0-					-0-
07	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	18343	3			N	-0-					-0-
08	18383	X	17987	-0-	-396	-0-	17987	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
*08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PECOS -C- FEE WELL #: 1 RRCID -> 049279 COMPL. DATE 11/04/1970 TOTAL DEPTH 14270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3		N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-
07	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	3		N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

03	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2		N	-0-					-0-
04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2		N	-0-					-0-
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2		N	-0-					-0-
06	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2		N	-0-					-0-
07	7595	X	7246	-0-	-349	-0-	7246	2		N	-0-					-0-
08	7936	X	7431	-0-	-505	-0-	7431	2		N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

03	9317	X	3567	-0-	-5750	-0-	3567	2		N	-0-					-0-
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		N	-0-					-0-
05	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	2873	2		N	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-					-0-
07	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	2452	2		N	-0-					-0-
08	2883	X	220	-0-	-2663	-0-	220	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

03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-					-0-
04	2910	X	1762	-0-	-1148	-0-	1762	2		N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-					-0-
06	3030	X	2158	-0-	-872	-0-	2158	2		N	-0-					-0-
07	3131	X	482	-0-	-2649	-0-	482	2		N	-0-					-0-
08	3131	X	1521	-0-	-1610	-0-	1521	2		N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

03	26305	X	26305	-0-	-0-	-0-	26305	2		N	-0-					-0-
04	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	21368	2		N	-0-					-0-
05	20770	X	4849	-0-	-15921	-0-	4849	2		N	-0-					-0-
06	20100	X	7	-0-	-20093	-0-	7	2		N	-0-					-0-
07	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-				N	-0-					-0-
08	26319	X	3	-0-	-26316	-0-	3	2		N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31465	X	31120	-0-	-345	-0-	31120	2			N	-0-					-0-
04	30060	X	29528	-0-	-532	-0-	29528	2			N	-0-					-0-
05	31106	X	31106	-0-	-0-	-0-	31106	2			N	-0-					-0-
06	30120	X	29970	-0-	-150	-0-	29970	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	31037	-0-	-87	-0-	31037	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	30785	-0-	-215	-0-	30785	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

03	13175	X	10954	-0-	-2221	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	9560	-0-	-3130	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12191	-0-	-829	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	11858	-0-	-622	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	9906	-0-	-2990	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	5756	-0-	-6334	-0-	5756	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

03	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					-0-
04	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

03	558	X	54	-0-	-504	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	360	X	57	-0-	-303	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	279	X	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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

03	775	N	710	-0-	-65	B	-0-	710	2		N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2		N	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	B	-0-	690	2		N	-0-					-0-
06	690	N	645	-0-	-45	B	-0-	645	2		N	-0-					-0-
*07	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2		N	-0-					-0-
08	682	N	655	-0-	-27	B	-0-	655	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2		N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	2		N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	B	-0-	266	2		N	-0-					-0-
*07	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	2		N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2		N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2		N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	B	-0-	297	2		N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	B	-0-	296	2		N	-0-					-0-
*07	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	B	-0-	275	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 058527 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 1380 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2		N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2		N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2		N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	B	-0-	144	2		N	-0-					-0-
*07	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	2		N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	B	-0-	129	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YATES "A" WELL #: 2 RRCID -> 059219 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 1490 PERF. N/A

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

YATES, SUN "A" WELL #: 2 RRCID -> 059388 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2		N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2		N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2		N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2		N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2		N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YATES, SUN "A" WELL #: 1 RRCID -> 061752 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
STATE RIVERBED WELL #: 2 RRCID -> 071323 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HALFF 64 WEST WELL #: 3 RRCID -> 087887 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1349 - 1416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31	N 8	-0-	-23	B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	12	N 12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
05	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	8	N -0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-			-0-
07	12	N -0-	-0-	-12	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ONLAW (QUEEN) 67381 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "K" WELL #: 1 RRCID -> 069138 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 1281 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STATE RIVERBED WELL #: 1 RRCID -> 069640 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 1455 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

HALFF "66-W" WELL #: 1 RRCID -> 074062 COMPL. DATE 11/12/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HALFF "64" WEST WELL #: 1 RRCID -> 087511 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 1573 PERF. 959 - 1035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8	N 4	-0-	-4		-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	5	N 5	-0-	-0-		-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	31	N -0-	-0-	-31		-0-			N	-0-			-0-
06	4	N -0-	-0-	-4		-0-			N	-0-			-0-
07	5	N -0-	-0-	-5		-0-			N	-0-			-0-
08	0	N -0-	-0-	-0-		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-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

03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

03	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

03	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	2		N	-0-			-0-
04	270 N	129	-0-	-141	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	2					162
04	1050	N	36	-0-	-1014	-0-	2	2	34	9	N	31					193
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	10					203
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					218
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					262
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	183	1			97

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

03	21266	X	12065	-0-	-9201	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	15975	-0-	-2415	-0-	15975	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	13916	-0-	-3227	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	11522	-0-	-2248	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15289	-0-	-1234	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	14520	-0-	-2003	-0-	14520	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

03	14942	X	13906	-0-	-1036	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
04	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	9839	-0-	-5847	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12915	-0-	-2265	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	12586	-0-	-3627	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	14947	-0-	-1266	-0-	14947	2			N	-0-					-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18042	X	17646	-0-	-396	-0-	1404	1	16231	2	N	10			131
							11	9							
04	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	1404	1	16231	2	N	-0-			131
05	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-			131
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
07	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-			131
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	23095	X	22647	-0-	-448	-0-	1802	1	20828	2	N	15			15
							17	9							
04	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	1802	1	20828	2	N	-0-			15
05	INC G-10		14884	-0-	14884	14884	14884	2			N	-0-			15
06	INC G-10		17565	-0-	17565	32449	17565	2			N	-0-			15
07	50936	X	18487	-0-	-32449	-0-	18487	2			N	-0-			15
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAPPY (CANYON) 69060 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
BAKER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 118876 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7083 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	249	-0-	249	249	249	3			N	-0-					-0-
07	0	W	4521	-0-	4521	4770	4521	3			N	-0-					-0-
08	0	W	2866	-0-	2866	7636	2866	3			N	-0-					-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	898	3	34	9	N	31					249
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	674	3	92	9	N	84	171	1			162
05	1054	N	848	-0-	-206	-0-	833	3	15	9	N	14					176
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	883	3	19	9	N	17					193
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	735	3	21	9	N	19					212
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	787	3	53	9	N	48					260

PARKS (DEVONIAN) 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

03	651	N	327	-0-	-324	-0-	109	3	218	9	Y	198	228	1			13
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1494	3	117	9	Y	106	111	1			8
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	714	3	92	9	Y	84	85	1			7
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	72	3	162	9	Y	147	146	1			8
07	1023	N	163	-0-	-860	-0-	2	3	161	9	Y	146	149	1			5
*08	806	N	111	-0-	-695	-0-	10	3	101	9	Y	92	93	1			4

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

03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1	90	1			45
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	70					115
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	85	1			118
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2480	3	106	9	Y	96	89	1			125
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3579	3	47	9	Y	43	85	1			83
*08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3493	3	54	9	Y	49	83	1			49

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XOG OPERATING LLC 945921
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5	-0-	-5916	-0-	5	3			N	-0-					75
04	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6574	3	350	9	N	318	183	1			210
05	5859	X	3651	-0-	-2208	-0-	3516	3	135	9	N	123	178	1			155
06	5670	X	3895	-0-	-1775	-0-	3781	3	114	9	N	104					259
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6592	3	251	9	N	228	355	1			132
*08	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5770	3	205	9	N	186	177	1			141

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	16	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

03	2821	N	1	-0-	-2820	-0-	1	3			Y	-0-	27	0			21
04	2580	N	4	-0-	-2576	-0-	1	3	3	9	Y	3	13	0			11
05	2139	N	3	-0-	-2136	-0-	2	3	1	9	Y	1	8	0			4
06	3000	N	3356	-0-	356	356	3316	3	40	9	Y	36	25	0			15
07	3100	N	4881	-0-	1781	2137	4828	3	53	9	Y	48					63
*08	3100	N	3514	-0-	414	2551	3482	3	32	9	Y	29	54	0			38

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

03	527	N	394	-0-	-133	-0-	392	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	510	N	229	-0-	-281	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	399	3	13	9	Y	12	10	0			2
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	Y	3	4	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

03	2511	X	2118	-0-	-393	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	871	-0-	-1113	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1540	-0-	-444	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
*08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15376 X	13158	-0-	-2218	-0-	12997	3	161	9	Y	146	185	0			38
04	13590 X	11020	-0-	-2570	-0-	10924	3	96	9	Y	87	101	0			24
05	14415 X	6693	-0-	-7722	-0-	6579	3	114	9	Y	104	95	0			33
06	13950 X	11018	-0-	-2932	-0-	10769	3	249	9	Y	226	209	0			50
07	14415 X	5360	-0-	-9055	-0-	5224	3	136	9	Y	124	110	0			64
08	13144 X	12564	-0-	-580	-0-	12512	3	52	9	Y	47	101	0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
06	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	8961	3	348	9	Y	316	285	0			31
07	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	7828	3	248	9	Y	225	220	0			36
*08	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6694	3	156	9	Y	142	150	0			28

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	4927	-0-	4927	4927	4798	3	129	9	Y	117	106	0			11
07	T. A.	4912	-0-	4912	9839	4813	3	99	9	Y	90	87	0			14
08	T. A.	4809	-0-	4809	14648	4770	3	39	9	Y	35	42	0			7

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

03	12276 X	9758	-0-	-2518	-0-	9421	3	337	9	Y	306	299	0			58
04	11880 X	5851	-0-	-6029	-0-	5598	3	253	9	Y	230	243	0			45
05	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12479	3	226	9	Y	205	222	0			28
06	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10002	3	177	9	Y	161	170	0			19
07	9796 X	9373	-0-	-423	-0-	9262	3	111	9	Y	101	107	0			13
08	10354 X	8080	-0-	-2274	-0-	7952	3	128	9	Y	116	101	0			28

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

03	11191 X	10980	-0-	-211	-0-	10894	3	86	9	Y	78	79	0			15
04	10830 X	6531	-0-	-4299	-0-	6464	3	67	9	Y	61	64	0			12
05	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	11923	3	186	9	Y	169	158	0			23
06	10650 X	9948	-0-	-702	-0-	9775	3	173	9	Y	157	162	0			18
07	11005 X	10081	-0-	-924	-0-	9946	3	135	9	Y	123	126	0			15
08	11966 X	8087	-0-	-3879	-0-	7891	3	196	9	Y	178	150	0			43

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4610	3	284	9	Y	258	208	0			50
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	272	285	0			37
06	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	10332	3	193	9	Y	175	191	0			21
07	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7615	3	139	9	Y	126	131	0			16
*08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2703	3	63	9	Y	57	59	0			14

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	258	3	7	9	Y	6	5	0			1
05	434	N	206	-0-	-228	-0-	204	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	360	3	8	9	Y	7	6	0			1
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	3	8	9	Y	7	7	0			1
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	252	3	8	9	Y	7	6	0			2

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
04	4920	X	4105	-0-	-815	-0-	3882	3	223	9	Y	203	112	0			91
05	4495	X	4017	-0-	-478	-0-	3878	3	139	9	Y	126	110	0			107
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4932	3	123	9	Y	112	148	0			71
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5741	3	110	9	Y	100	118	0			53
*08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6761	3	64	9	Y	58	82	0			29

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
03	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12711	3	191	9	Y	174	172	0			33
04	9810	X	1912	-0-	-7898	-0-	1868	3	44	9	Y	40	65	0			8
05	6479	X	4498	-0-	-1981	-0-	4445	3	53	9	Y	48	49	0			7
06	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12689	3	158	9	Y	144	134	0			17
07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10667	3	142	9	Y	129	130	0			16
*08	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11118	3	139	9	Y	126	111	0			31

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	3101	-0-	101	101	3076	3	25	9	Y	23	20	0			3
07	3100	N	3054	-0-	-46	55	3021	3	33	9	Y	30	29	0			4
*08	2725	N	2670	-0-	-55	-0-	2626	3	44	9	Y	40	34	0			10

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	1428	-0-	-4431	-0-	1255	3	173	9	Y	157	226	0			91
04	5670	X	875	-0-	-4795	-0-	776	3	99	9	Y	90	141	0			40
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2585	3	207	9	Y	188	69	0			159
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6444	3	359	9	Y	326	278	0			207
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	6771	3	363	9	Y	330	362	0			175
*08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5872	3	187	9	Y	170	261	0			84

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	6779	-0-	-3141	-0-	6613	3	166	9	Y	151	191	0			40
04	9600	X	3550	-0-	-6050	-0-	3452	3	98	9	Y	89	104	0			25
05	10850	X	7637	-0-	-3213	-0-	7506	3	131	9	Y	119	106	0			38
06	10500	X	9855	-0-	-645	-0-	9681	3	174	9	Y	158	161	0			35
07	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10748	3	118	9	Y	107	87	0			55
*08	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	8761	3	299	9	Y	272	269	0			58

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1619	-0-	-892	-0-	1608	3	11	9	Y	10	21	0			2
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3363	3	55	9	Y	50	42	0			10
05	3193	X	599	-0-	-2594	-0-	577	3	22	9	Y	20	27	0			3
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3631	3	17	9	Y	15	16	0			2
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-	2	0			-0-
*08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8519	3	92	9	Y	84	94	0			12
04	5850	X	4548	-0-	-1302	-0-	4505	3	43	9	Y	39	42	0			9
05	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9887	3	61	9	Y	55	58	0			6
06	8340	X	7004	-0-	-1336	-0-	6896	3	108	9	Y	98	95	0			9
07	8618	X	7057	-0-	-1561	-0-	6985	3	72	9	Y	65	64	0			10
08	9951	X	7060	-0-	-2891	-0-	6984	3	76	9	Y	69	66	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6143	3	232	9	Y	211	191	0			20
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6586	3	205	9	Y	186	177	0			29
*08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5062	3	110	9	Y	100	110	0			19

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

03	9362	X	8669	-0-	-693	-0-	8553	3	116	9	Y	105	112	0			20
04	9930	X	8769	-0-	-1161	-0-	8694	3	75	9	Y	68	75	0			13
05	10261	X	6709	-0-	-3552	-0-	6676	3	33	9	Y	30	39	0			4
06	9930	X	9769	-0-	-161	-0-	9738	3	31	9	Y	28	29	0			3
07	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9236	3	30	9	Y	27	27	0			3
*08	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9102	3	52	9	Y	47	39	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 905H RRCID -> 172686 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12018 - 15783

03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
06	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11735	3	107	9	Y	97	86	0			11
07	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8625	3	73	9	Y	66	69	0			8
*08	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9272	3	55	9	Y	50	46	0			12

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

03	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	13844	3	216	9	Y	196	159	0			37
04	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	10898	3	174	9	Y	158	164	0			31
05	24609	X	24609	-0-	-0-	-0-	24445	3	164	9	Y	149	160	0			20
06	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13060	3	91	9	Y	83	93	0			10
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9358	3	55	9	Y	50	54	0			6
*08	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10734	3	53	9	Y	48	42	0			12

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

03	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	11724	3	307	9	Y	279	259	0			40
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	7841	3	427	9	Y	388	341	0			87
05	6882	X	2394	-0-	-4488	-0-	2264	3	130	9	Y	118	191	0			14
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7074	3	7	9	Y	6	19	0			1
07	6882	X	6593	-0-	-289	-0-	6589	3	4	9	Y	4	4	0			1
*08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7888	3	103	9	Y	94	77	0			18

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1918H RRCID -> 173519 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253

03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
06	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8098	3	178	9	Y	162	146	0			16
07	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9233	3	132	9	Y	120	117	0			19
*08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5912	3	33	9	Y	30	43	0			6

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836 X	3367	-0-	-1469	-0-	3323	3	44	9	Y	40	35	0			23
04	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5966	3	74	9	Y	67	60	0			30
05	4836 X	2803	-0-	-2033	-0-	2781	3	22	9	Y	20	33	0			17
06	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5306	3	28	9	Y	25	26	0			16
07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5358	3	41	9	Y	37	34	0			19
08	4836 X	4368	-0-	-468	-0-	4116	3	252	9	Y	229	135	0			113

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

03	6603 X	4444	-0-	-2159	-0-	4315	3	129	9	Y	117	120	0			17
04	6270 X	3734	-0-	-2536	-0-	3635	3	99	9	Y	90	87	0			20
05	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7021	3	186	9	Y	169	169	0			20
06	4860 X	3411	-0-	-1449	-0-	3356	3	55	9	Y	50	65	0			5
07	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6145	3	151	9	Y	137	120	0			22
*08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5401	3	114	9	Y	104	106	0			20

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
06	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	4660	3	364	9	Y	331	299	0			32
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4386	3	371	9	Y	337	316	0			53
*08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3011	3	312	9	Y	284	282	0			55

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

03	7905 X	7268	-0-	-637	-0-	7247	3	21	9	Y	19	16	0			4
04	7530 X	6957	-0-	-573	-0-	6957	3			Y	-0-	4	0			-0-
05	7781 X	7545	-0-	-236	-0-	7523	3	22	9	Y	20	17	0			3
06	7530 X	7186	-0-	-344	-0-	7153	3	33	9	Y	30	29	0			4
07	7471 X	7296	-0-	-175	-0-	7260	3	36	9	Y	33	33	0			4
08	7533 X	7048	-0-	-485	-0-	7012	3	36	9	Y	33	29	0			8

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

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

03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4286	3	64	9	Y	58	62	0			8
04	3330 X	2966	-0-	-364	-0-	2932	3	34	9	Y	31	32	0			7
05	5332 X	3529	-0-	-1803	-0-	3507	3	22	9	Y	20	25	0			2
06	5160 X	3427	-0-	-1733	-0-	3394	3	33	9	Y	30	29	0			3
07	5332 X	5278	-0-	-54	-0-	5238	3	40	9	Y	36	33	0			6
*08	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5598	3	22	9	Y	20	22	0			4

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
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3935	3	149	9	Y	135	119	0			16
07	3875	X	3576	-0-	-299	-0-	3470	3	106	9	Y	96	100	0			12
*08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4309	3	55	9	Y	50	50	0			12

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
03	18507	X	15786	-0-	-2721	-0-	15546	3	240	9	Y	218	201	0			31
04	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	18073	3	96	9	Y	87	99	0			19
05	15655	X	4973	-0-	-10682	-0-	4964	3	9	9	Y	8	26	0			1
06	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15345	3	24	9	Y	22	21	0			2
07	18786	X	14337	-0-	-4449	-0-	14325	3	12	9	Y	11	11	0			2
08	18786	X	14308	-0-	-4478	-0-	14206	3	102	9	Y	93	77	0			18

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
03	8587	X	7384	-0-	-1203	-0-	7182	3	202	9	Y	184	184	0			26
04	7830	X	7044	-0-	-786	-0-	6860	3	184	9	Y	167	156	0			37
05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6844	3	168	9	Y	153	172	0			18
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7010	3	157	9	Y	143	147	0			14
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	6968	3	162	9	Y	147	138	0			23
*08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6847	3	152	9	Y	138	134	0			27

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
03	16926	X	16302	-0-	-624	-0-	15963	3	339	9	Y	308	305	0			58
04	16380	X	16005	-0-	-375	-0-	15705	3	300	9	Y	273	278	0			53
05	15903	X	15306	-0-	-597	-0-	15031	3	275	9	Y	250	269	0			34
06	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	16054	3	250	9	Y	227	234	0			27
07	15903	X	15701	-0-	-202	-0-	15445	3	256	9	Y	233	231	0			29
08	15903	X	11808	-0-	-4095	-0-	11614	3	194	9	Y	176	162	0			43

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
03	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12537	3	301	9	Y	274	235	0			39
04	10680	X	10577	-0-	-103	-0-	10343	3	234	9	Y	213	204	0			48
05	10602	X	8870	-0-	-1732	-0-	8718	3	152	9	Y	138	170	0			16
06	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10170	3	173	9	Y	157	158	0			15
07	10602	X	10313	-0-	-289	-0-	10138	3	175	9	Y	159	149	0			25
*08	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10463	3	146	9	Y	133	132	0			26

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
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-
05	4867	X	745	-0-	-4122	-0-	730	3	15	9	Y	14	12	0			2
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6265	3	268	9	Y	244	222	0			24
07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6690	3	252	9	Y	229	217	0			36
*08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5649	3	207	9	Y	188	188	0			36

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
03	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	2684	3	59	9	Y	54	47	0			90
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4231	3	94	9	Y	85	58	0			117
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3797	3	79	9	Y	72	82	0			107
06	3450	X	2080	-0-	-1370	-0-	2019	3	61	9	Y	55	139	0			23
07	4464	X	2902	-0-	-1562	-0-	2811	3	91	9	Y	83					106
08	4464	X	3878	-0-	-586	-0-	3812	3	66	9	Y	60	90	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899 N	644	-0-	-255	-0-	630	3	14	9	N	13					116
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	873	3	13	9	N	12					128
05	899 N	893	-0-	-6	-0-	884	3	9	9	N	8					136
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	892	3	7	9	N	6					142
07	930 N	912	-0-	-18	-0-	908	3	4	9	N	4	130	1			16
08	899 N	888	-0-	-11	-0-	878	3	10	9	N	9					25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					34
04	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					34
05	1674 N	1094	-0-	-580	-0-	1094	2			N	-0-					34
06	1620 N	918	-0-	-702	-0-	918	2			N	-0-					34
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					34
*08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3					37

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046 #	1734	-0-	-312	-0-	1678	2	56	9	N	51					149
04	2106 R	2106	-0-	-0-	-0-	2022	2	84	9	N	76	168	1			57
05	2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	2262	2	64	9	N	58					115
06	2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	2294	2	67	9	N	61					176
07	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					N	62					238
08	2325 #	2026	-0-	-299	-0-	1961	2	65	9	N	59	190	1			107

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

03	2821 #	2592	-0-	-229	-0-	2512	3	80	9	N	73	174	1			100
04	2730 #	2293	-0-	-437	-0-	2231	3	62	9	N	56					156
05	2790 #	2296	-0-	-494	-0-	2217	3	79	9	N	72	155	1			73
06	2700 #	2142	-0-	-558	-0-	2078	3	64	9	N	58					131
07	2790 #	2114	-0-	-676	-0-	2044	3	70	9	N	64					195
08	2604 #	1997	-0-	-607	-0-	1920	3	77	9	N	70	173	1			92

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					141
04	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					141
05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					141
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					141
07	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					141
08	775 X	608	-0-	-167	-0-	605	2	3	9	N	3					144

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

03	4929 X	4431	-0-	-498	-0-	4399	2	32	9	Y	29	21	1			16
04	4530 X	3775	-0-	-755	-0-	3735	2	40	9	Y	36	43	1			9
05	4526 X	4106	-0-	-420	-0-	4072	2	34	9	Y	31	22	1			18
06	4290 X	4017	-0-	-273	-0-	3978	2	39	9	Y	35	43	1			10
07	4433 X	4045	-0-	-388	-0-	4011	2	34	9	Y	31	21	1			20
08	4433 X	3934	-0-	-499	-0-	3899	2	35	9	Y	32	22	1			30

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

03	1302 #	729	-0-	-573	-0-	728	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1170 #	513	-0-	-657	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	1209 #	462	-0-	-747	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	810 #	486	-0-	-324	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	806 #	404	-0-	-402	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	744 #	452	-0-	-292	-0-	452	2			N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER) 70103 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1A RRCID -> 108099 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837 #	355	-0-	-482	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	810 #	389	-0-	-421	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	589 #	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*06	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*07	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	349	-0-	349	349	349	3			N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

8014 JV-P GRANDE WELL #: 4 RRCID -> 135018 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16864 - 17012

03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WJC, INC. 888140
8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
08	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

03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	867	2	24	9	N	22	116	1			39
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1186	2	21	9	N	19					58
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	651	2	17	9	N	15					73
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	538	2	14	9	N	13					86
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	516	2	15	9	N	14					100
*08	682 N	399	-0-	-283	-0-	386	2	13	9	N	12	89	1			22

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

03	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	1088	3	24	9	N	22					190
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1391	3	26	9	N	24	167	1			47
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	746	3	14	9	N	13					60
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	3	17	9	N	15					75
07	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	1254	3	22	9	N	20					95
08	775 N	673	-0-	-102	-0-	673	3			N	-0-	95	5			-0-

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
03	1519 #	698	-0-	-821	-0-	674	3	24	9	N	22					32
04	1410 #	1185	-0-	-225	-0-	1152	3	33	9	N	30					62
05	3140 R	3140	-0-	-0-	-0-	3074	3	66	9	N	60					122
06	2355 R	2355	-0-	-0-	-0-	2303	3	52	9	N	47	142	1			27
07	2031 R	2031	-0-	-0-	-0-	1986	3	45	9	N	41					68
08	3131 #	1979	-0-	-1152	-0-	1935	3	44	9	N	40					108

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
HUNT OIL COMPANY 416330
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3255 #	2935	-0-	-320	-0-	35	1	2869	3	Y	28	32	1			4
						31	9									
04	3084 R	3084	-0-	-0-	-0-	36	1	3018	3	Y	27	22	1			9
						30	9									
05	3001 R	3001	-0-	-0-	-0-	35	1	2937	3	Y	26	25	1			10
						29	9									
06	2880 #	2715	-0-	-165	-0-	30	1	2660	3	Y	23	28	1			5
						25	9									
*07	3193 #	2230	-0-	-963	-0-	30	1	2177	3	Y	21	20	1			6
						23	9									
08	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

03	14539 #	11125	-0-	-3414	-0-	134	1	10913	3	Y	71	85	1			10
						78	9									
04	12990 #	10596	-0-	-2394	-0-	125	1	10396	3	Y	68	56	1			22
						75	9									
05	12524 #	10103	-0-	-2421	-0-	118	1	9921	3	Y	58	58	1			22
						64	9									
06	12120 #	10727	-0-	-1393	-0-	119	1	10536	3	Y	65	72	1			15
						72	9									
*07	12524 #	9209	-0-	-3315	-0-	125	1	9045	3	Y	35	40	1			10
						39	9									
08	11129 #	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-	10	1			-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

03	1767 N	1661	-0-	-106	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1620 N	1389	-0-	-231	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
08	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
ATKINS, A. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 122545 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5561 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					10
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					10
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	10	7			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

03	744	N	737	-0-	-7	-0-	31	1	706	2	N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	684	2	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	30	1	679	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	721	-0-	-302	-0-	31	1	690	2	N	-0-					-0-
08	744	N	215	-0-	-529	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 200075 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7088 - 7113

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	456	-0-	-774	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	764	-0-	-538	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	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

03	217	#	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	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

03	992	#	679	-0-	-313	-0-	621	3	58	9	N	53	172	1			87
04	990	#	380	-0-	-610	-0-	325	3	55	9	N	50					137
05	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	962	3	85	9	N	77					214
06	990	#	938	-0-	-52	-0-	902	3	36	9	N	33	168	1			79
07	1023	#	1020	-0-	-3	-0-	948	3	72	9	N	65					144
08	1054	#	1024	-0-	-30	-0-	954	3	70	9	N	64					208

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
03	10881	X	5964	-0-	-4917	-0-	112	1	5852	3	N	-0-					109
04	10530	X	5892	-0-	-4638	-0-	108	1	5784	3	N	-0-					109
05	9827	X	7532	-0-	-2295	-0-	124	1	7408	3	N	-0-					109
06	8970	X	6281	-0-	-2689	-0-	120	1	6161	3	N	-0-					109
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	124	1	6397	3	N	-0-					109
08	7533	X	5084	-0-	-2449	-0-	124	1	4960	3	N	-0-					109

HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1935	2	11	9	N	10					64
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2030	2	11	9	N	10					74
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1952	2	11	9	N	10					84
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1916	2	30	9	N	27	101	5			10
07	2108	N	1864	-0-	-244	-0-	1864	2			N	-0-					10
08	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	1767	2			N	-0-					10

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

03	4030	X	517	-0-	-3513	-0-	517	2			N	-0-					39
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					39
05	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	3847	2			N	-0-					39
06	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	3691	2	25	9	N	23	62	5			-0-
07	4061	X	3664	-0-	-397	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	3652	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

03	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2218	-0-	-872	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	3	-0-	-3087	-0-	3	4			N	-0-					-0-
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
*08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4818 - 5125

03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
GORDON, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 124820 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1421 - 1692

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	3			N	-0-					36
04	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	1165	3			N	-0-					36
05	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3			N	-0-					36
06	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	1188	3			N	-0-					36
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					36
*08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. //CONT.// 840313
GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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 #: 1 RRCID -> 175933 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3932 - 3940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

03	155	X	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-			5
04	150	X	98	-0-	-52	-0-	98	3	N	-0-			5
05	155	X	96	-0-	-59	-0-	96	3	N	-0-			5
06	150	X	29	-0-	-121	-0-	29	3	N	-0-			5
07	155	X	11	-0-	-144	-0-	11	3	N	-0-			5
*08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			5

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

03	527	X	370	-0-	-157	-0-	370	2	N	-0-			-0-
04	510	X	404	-0-	-106	-0-	404	2	N	-0-			-0-
05	465	X	348	-0-	-117	-0-	348	2	N	-0-			-0-
06	390	X	285	-0-	-105	-0-	285	2	N	-0-			-0-
07	403	X	311	-0-	-92	-0-	311	2	N	-0-			-0-
08	403	X	315	-0-	-88	-0-	315	2	N	-0-			-0-

TOAD A WELL #: 1Q RRCID -> 180962 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3946

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

03	155 X	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	150 X	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	186 X	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-

HOLT, O. B. JR. WELL #: 2Q RRCID -> 184098 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3896 - 3914

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HOLT, O. B. WELL #: 95 RRCID -> 177786 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4110 - 4127

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - PLUGGED 04-09-2013

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

03	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1176	-0-	-114	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1106	-0-	-475	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	1105	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

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

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

03	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-			-0-
04	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	2		N	-0-			-0-
05	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2		N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-			-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 22 RRCID -> 161373 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3840 - 3850

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
WHITE, CECIL 917230
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

03	5704	X	2354	-0-	-3350	-0-	810	1	1544	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	2809	-0-	-2711	-0-	840	1	1969	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	1127	-0-	-4577	-0-	390	1	737	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	660	-0-	-1620	-0-	660	1			N	-0-					-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2914	X	2263	-0-	-651	-0-	420	1	1843	3	N	-0-					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

03	1054	X	420	-0-	-634	-0-	420	1			N	-0-					-0-
04	1020	X	330	-0-	-690	-0-	330	1			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	1			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	124	1	5745	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	120	1	5604	2	N	-0-					-0-
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	120	1	5654	2	N	-0-					-0-
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	120	1	5305	2	N	-0-					-0-
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	124	1	5182	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4933	-0-	-213	-0-	124	1	4809	2	N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

03	1550	X	1342	-0-	-208	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1286	-0-	-214	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1189	-0-	-161	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1203	-0-	-192	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1156	-0-	-177	-0-	1156	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

03	22083		22083	-0-	-0-	-0-	22075	3	8	9	N	7					249
04	22128		22128	-0-	-0-	-0-	22125	3	3	9	N	3	174	1			78
05	20540		20540	-0-	-0-	-0-	20540	3			N	-0-					78
06	18178		18178	-0-	-0-	-0-	18147	3	31	9	N	28					106
07	19390		19390	-0-	-0-	-0-	19372	3	18	9	N	16					122
*08	15033		15033	-0-	-0-	-0-	15033	3			N	-0-					122

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
OXY FEE '24' WELL #: 1 RRCID -> 264509 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 12827 PERF. 9900 - 11950

03	0	W	-0-	-0-	-0-	24024					N	-0-					265
04	0	W	247	-0-	247	24271	223	4	24	9	N	22					287
05	0	W	-0-	-0-	-0-	24271					N	-0-					287
06	0	W	512	-0-	512	24783	450	4	62	9	N	56					343
07	0	W	-0-	-0-	-0-	24783					N	65					408
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	24783					N	NO RPT					408

GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

03	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	13759	2	1691	9	N	1537	1297	1			240
04	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	9762	2	950	9	N	864	562	1			542
05	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	7817	2	620	9	N	564	544	1			562
06	14940	X	4612	-0-	-10328	-0-	40	1	4356	3	N	196	357	1			401
							216	9									
07	15438	X	3562	-0-	-11876	-0-	48	1	3093	3	N	223					624
							176	4	245	9							
08	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					624

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114793 X	41425	-0-	-73368	-0-	39152	2	2273	9	N	2066	1677	1			877
04	31596 X	31596	-0-	-0-	-0-	28919	2	953	4	N	1567	1834	1			610
						1724	9									
05	57102 X	25416	-0-	-31686	-0-	23925	2	1491	9	N	1355	1452	1			513
06	55260 X	18581	-0-	-36679	-0-	60	1	17233	3	N	1171	1234	1			450
						1288	9									
07	57102 X	16722	-0-	-40380	-0-	56	1	14948	3	N	1004	853	1			601
						614	4	1104	9							
08	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

03	42129 X	29629	-0-	-12500	-0-	26083	2	3546	9	N	3224	2956	1			926
04	40770 X	19503	-0-	-21267	-0-	17150	2	2353	9	N	2139	2238	1			827
05	40176 X	17089	-0-	-23087	-0-	14960	2	2129	9	N	1935	1827	1			935
06	38880 X	13329	-0-	-25551	-0-	40	1	11418	3	N	1701	1944	1			692
						1871	9									
07	40176 X	11218	-0-	-28958	-0-	28	1	8391	3	N	1539	1471	1			760
						1106	4	1693	9							
08	29636 X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					N	NO RPT					760

DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10536 - 14635

03	SHUT IN	76578	-0-	76578	394381	72788	2	3790	9	N	3445	4151	1			491
04	SHUT IN	63418	-0-	63418	457799	60409	2	10	4	N	2726	2607	1			610
						2999	9									
05	SHUT IN	29378	-0-	29378	487177	26814	2	2564	9	N	2331	1823	1			1118
06	SHUT IN	23896	-0-	23896	511073	450	1	21478	3	N	1789	2617	1			290
						1968	9									
*07	SHUT IN	25870	-0-	25870	536943	465	1	23181	3	N	1735	1643	1			382
						315	4	1909	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	536943					N	NO RPT					382

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 267946 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1561					N	-0-					201
04	SHUT IN	21058	-0-	21058	22619	18514	2	2544	9	N	2313	749	1			1765
05	SHUT IN	19359	-0-	19359	41978	17314	2	2045	9	N	1859	2138	1			1486
06	SHUT IN	11770	-0-	11770	53748	54	1	10360	3	N	1233	1621	1			1098
						1356	9									
*07	SHUT IN	8207	-0-	8207	61955	56	1	6574	3	N	1031	1445	1			685
						443	4	1134	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	61955					N	NO RPT					685

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10177 - 15023

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3441					N	NO RPT					-0-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11206 PERF. N/A

03	SHUT IN	11388	-0-	11388	44059	9188	2	267	4	N	1757	1745	1			386
						1933	9									
04	SHUT IN	9775	-0-	9775	53834	8133	2	1642	9	N	1493	1261	1			618
05	SHUT IN	8062	-0-	8062	61896	6630	2	1432	9	N	1302	1620	1			300
06	SHUT IN	6506	-0-	6506	68402	60	1	5146	3	N	1182	1057	1			425
						1300	9									
07	SHUT IN	3576	-0-	3576	71978	24	1	2534	3	N	724	864	1			285
						222	4	796	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	71978					N	NO RPT					285

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

03	SHUT IN	19087	-0-	19087	38069	13581	2	5506	9	N	5005	5063	1			657
04	SHUT IN	14670	-0-	14670	52739	10270	2	359	4	N	3674	3435	1			896
						4041	9									
05	SHUT IN	14069	-0-	14069	66808	10240	2	3829	9	N	3481	3617	1			760
06	SHUT IN	9847	-0-	9847	76655	40	1	6950	3	N	2597	2684	1			673
						2857	9									
07	SHUT IN	8670	-0-	8670	85325	58	1	5111	3	N	2557	2346	1			884
						688	4	2813	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	85325					N	NO RPT					884

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

03	SHUT IN	4132	-0-	4132	30639	3777	2	355	9	N	323	386	1			302
04	SHUT IN	2033	-0-	2033	32672	1758	2	60	4	N	195					497
						215	9									
05	SHUT IN	2169	-0-	2169	34841	2116	2	53	9	N	48	385	1			160
06	SHUT IN	1139	-0-	1139	35980	10	1	965	3	N	149					309
						164	9									
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	35980					N	-0-					309
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	35980					N	NO RPT					309

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	79670 X	35366	-0-	-44304	-0-	30858	2	4508	9	N	4098	4079	1			1075
04	77100 X	29501	-0-	-47599	-0-	25981	2	3520	9	N	3200	3517	1			758
05	79670 X	24163	-0-	-55507	-0-	21248	2	2915	9	N	2650	2595	1			813
06	77100 X	17606	-0-	-59494	-0-	60	1	15026	3	N	2291	2512	1			592
						2520	9									
*07	79670 X	14247	-0-	-65423	-0-	56	1	11557	3	N	1909	1976	1			524
						534	4	2100	9							
08	35371 X	NO RPT	-0-	-35371	-0-					N	NO RPT					524

COTTONWOOD 53-43 WELL #: 1H RRCID -> 268248 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9397 - 13560

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

03	112747 X	38087	-0-	-74660	-0-	33347	2	4740	9	N	4309	4652	1			669
04	109110 X	26666	-0-	-82444	-0-	23664	2	3002	9	N	2729	2575	1			823
05	112747 X	19657	-0-	-93090	-0-	17374	2	2283	9	N	2075	2393	1			505
06	109110 X	5041	-0-	-104069	-0-	26	1	4412	3	N	548	906	1			147
						603	9									
07	112747 X	4904	-0-	-107843	-0-	17	1	3959	3	N	598	546	1			199
						270	4	658	9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

03	SHUT IN	54441	-0-	54441	474048	50560	2	3881	9	N	3528	3708	1			208
*04	505894 X	31846	-0-	-474048	-0-	28914	2	30	4	N	2638	1686	1			1160
						2902	9									
*05	178994 X	30610	-0-	-148384	-0-	28129	2	2481	9	N	2255	2589	1			826
*06	173220 X	60695	-0-	-112525	-0-	450	1	56451	3	N	3449	3929	1			346
						3794	9									
*07	178994 X	40053	-0-	-138941	-0-	285	1	36576	3	N	2409	2237	1			518
						542	4	2650	9							
*08	178994 X	NO RPT	-0-	-178994	-0-					N	NO RPT					518

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	18566	-0-	18566	18566	13837	2	3399	4	N	1209					1209
						1330	9									
04	SHUT IN	34202	-0-	34202	52768	31199	2	3003	9	N	2730	3348	1			591
05	SHUT IN	39042	-0-	39042	91810	35890	2	3152	9	N	2865	2785	1			671
06	SHUT IN	49933	-0-	49933	141743	56	1	45904	3	N	3612	3801	1			482
						3973	9									
*07	SHUT IN	52617	-0-	52617	194360	56	1	49046	3	N	2787	2564	1			705
						449	4	3066	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	194360					N	NO RPT					705

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 10583 PERF. N/A

03	SHUT IN	13952	-0-	13952	13952	12035	2	1917	9	N	1743					1743
04	SHUT IN	31550	-0-	31550	45502	27070	2	4480	9	N	4073	5378	1			438
05	SHUT IN	31439	-0-	31439	76941	27813	2	3626	9	N	3296	2995	1			739
06	SHUT IN	37704	-0-	37704	114645	56	1	33515	3	N	3757	3973	1			523
						4133	9									
07	SHUT IN	25939	-0-	25939	140584	45	1	22929	3	N	2541	2420	1			644
						170	4	2795	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	140584					N	NO RPT					644

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

12	SHUT IN	3111	-0-	3111	3111	3059	4	52	9	N	47					47
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3111					N	-0-					47
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3111					N	-0-					47
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3111					N	-0-					47
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3111					N	-0-					47
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3111					N	-0-	47	5			-0-
06	SHUT IN	3890	-0-	3890	7001	6	1	3732	3	N	138					138
						152	9									
07	SHUT IN	13691	-0-	13691	20692	27	1	11624	3	N	439					577
						1557	4	483	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	20692					N	NO RPT					577

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 10899 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-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
03	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1120	2	134	9	N	122	173	1			92
04	1590 N	887	-0-	-703	-0-	738	2	149	9	N	135					227
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1612	2	393	9	N	357	508	1			76
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1294	2	294	9	N	267	160	1			183
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	915	2	78	9	N	71	184	1			70
08	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					70

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

03	2449 N	872	-0-	-1577 B	-0-	871	3	1	9	N	1					48
04	1980 N	1095	-0-	-885 B	-0-	1086	3	9	9	N	8	45	1			11
05	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1627	3	13	9	N	12					23
06	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2188	3	22	9	N	20	24	1			19
07	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1429	3	8	9	N	7					26
08	1643 N	819	-0-	-824 B	-0-	810	3	9	9	N	8	15	1			19

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	600	3	1	9	N	1					19
04	570 N	60	-0-	-510 B	-0-	60	3			N	-0-	11	1			8
05	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	600	3	2	9	N	2					10
06	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	7	1			9
07	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	600	3	2	9	N	2					11
08	589 N	303	-0-	-286 B	-0-	300	3	3	9	N	3	5	1			9

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8212

03	17420 N	9208	-0-	-8212 B	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
04	8984 N	8984	-0-	-0- B	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
05	9083 N	8931	-0-	-152 B	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
06	8910 X	6781	-0-	-2129	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
*08	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	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

03	40300	41155	-0-	855 B	118344	310	1	40844	2	N	1					2
						1	9									
04	30676	37557	-0-	6881 B	125225	300	1	37257	2	N	-0-	2	1			-0-
05	40672	38154	-0-	-2518 B	122707	310	1	37844	2	N	-0-					-0-
06	157847 X	35140	-0-	-122707	-0-	300	1	34840	2	N	-0-					-0-
07	41168 X	32648	-0-	-8520	-0-	310	1	32338	2	N	-0-					-0-
08	41168 X	34741	-0-	-6427	-0-	310	1	34431	2	N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 17686 PERF.14172 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

03	4898	N	1638	-0-	-3260 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	3660	N	1428	-0-	-2232 B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	694	-0-	-484 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	1635	-0-	-2025	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	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

03	14973	#	9628	-0-	-5345	-0-	213	1	9412	2	N	3	3	8			42
							3	9									
04	14490	#	9517	-0-	-4973	-0-	167	1	9350	2	N	-0-					42
05	17176	R	17176	-0-	-0-	-0-	396	1	16780	2	N	-0-					42
06	14730	#	10406	-0-	-4324	-0-	124	1	10282	2	N	-0-					42
07	15221	#	8232	-0-	-6989	-0-	47	1	8184	2	N	1	1	8			42
							1	9									
08	17174	#	17080	-0-	-94	-0-	201	1	16878	2	N	1	1	8			42
							1	9									

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

03	322462	X	316185	-0-	-6277	-0-	316185	2			Y	-0-					-0-
04	311340	X	306350	-0-	-4990	-0-	306350	2			Y	-0-					-0-
05	320385	X	312660	-0-	-7725	-0-	312660	2			Y	-0-					-0-
06	309210	X	299968	-0-	-9242	-0-	299968	2			Y	-0-					-0-
07	318525	X	307085	-0-	-11440	-0-	640	1	306445	2	Y	-0-					-0-
08	316572	X	296320	-0-	-20252	-0-	135	1	296185	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	19747	X	19063	-0-	-684	-0-	19063	2			Y	-0-					-0-
04	19110	X	18504	-0-	-606	-0-	18504	2			Y	-0-					-0-
05	19499	X	18932	-0-	-567	-0-	18932	2			Y	-0-					-0-
06	18810	X	18306	-0-	-504	-0-	18306	2			Y	-0-					-0-
07	19251	X	18722	-0-	-529	-0-	39	1	18683	2	Y	-0-					-0-
08	19127	X	18733	-0-	-394	-0-	9	1	18724	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
03	5208 X	3537	-0-	-1671	-0-	175	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	5040 X	3327	-0-	-1713	-0-	168	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	5208 X	3388	-0-	-1820	-0-	172	1	3216	2	N	-0-					-0-
06	3960 X	3269	-0-	-691	-0-	167	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	3751 X	3271	-0-	-480	-0-	173	1	3098	2	N	-0-					-0-
08	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	173	1	3064	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

03	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			Y	-0-					-0-
04	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			Y	-0-					-0-
05	6572 X	6203	-0-	-369	-0-	6203	2			Y	-0-					-0-
06	6360 X	6180	-0-	-180	-0-	6180	2			Y	-0-					-0-
07	6572 X	6227	-0-	-345	-0-	13	1	6214	2	Y	-0-					-0-
08	8432 X	5299	-0-	-3133	-0-	2	1	5297	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

03	3348 X	2402	-0-	-946	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	1952	-0-	-1138	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	1861	-0-	-1177	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	1917	-0-	-933	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2418 X	1973	-0-	-445	-0-	4	1	1969	2	N	-0-					-0-
08	2387 X	2166	-0-	-221	-0-	1	1	2165	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

03	651 N	606	-0-	-45	-0-	30	1	576	2	N	-0-					-0-
04	630 N	572	-0-	-58	-0-	29	1	543	2	N	-0-					-0-
05	620 N	585	-0-	-35	-0-	30	1	555	2	N	-0-					-0-
06	600 N	573	-0-	-27	-0-	29	1	544	2	N	-0-					-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-					-0-
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

03	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	68	1	1311	2	N	-0-					-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	1457 N	1240	-0-	-217	-0-	63	1	1177	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1083	-0-	-237	-0-	55	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1069	-0-	-326	-0-	57	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	1053	-0-	-187	-0-	56	1	997	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332 X	4314	-0-	-1018	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
04	4560 X	2994	-0-	-1566	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
05	4681 X	1720	-0-	-2961	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
06	4530 X	1070	-0-	-3460	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	4681 X	2860	-0-	-1821	-0-	6	1	2854	2	Y	-0-					-0-
*08	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	5	1	10775	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

03	899 N	808	-0-	-91	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	840 N	776	-0-	-64	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
05	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	780 N	766	-0-	-14	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	2	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

03	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	51	1	987	2	N	-0-					-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	51	1	953	2	N	-0-					-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	-0-					-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	54	1	964	2	N	-0-					-0-
08	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	55	1	965	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

03	992 N	950	-0-	-42	-0-	47	1	903	2	N	-0-					-0-
04	960 N	906	-0-	-54	-0-	46	1	860	2	N	-0-					-0-
05	961 N	926	-0-	-35	-0-	47	1	879	2	N	-0-					-0-
06	930 N	885	-0-	-45	-0-	45	1	840	2	N	-0-					-0-
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	48	1	858	2	N	-0-					-0-
08	930 N	898	-0-	-32	-0-	48	1	850	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	127	-0-	-203	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

03	T. A.	1757	-0-	1757	3482	87	1	1670	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1671	-0-	1671	5153	84	1	1587	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1670	-0-	1670	6823	85	1	1585	2	Y	-0-					-0-
06	8401 X	1578	-0-	-6823	-0-	81	1	1497	2	Y	-0-					-0-
07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	83	1	1490	2	Y	-0-					-0-
08	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	82	1	1450	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	1	1	549	2	N	-0-					-0-
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	53	1	998	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	51	1	950	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	54	1	962	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	53	1	937	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

03	T. A.		1063	-0-	1063	2084	1063	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1021	-0-	1021	3105	1021	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1056	-0-	1056	4161	1056	2			Y	-0-					-0-
06	5152	X	991	-0-	-4161	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
07	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	2	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	133	1	2549	2	N	-0-					-0-
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	137	1	2578	2	N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	141	1	2643	2	N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	134	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	136	1	2428	2	N	-0-					-0-
*08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	125	1	2205	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

03	8866	X	6818	-0-	-2048	-0-	6818	2			Y	-0-					-0-
04	8580	X	6534	-0-	-2046	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
05	8711	X	6241	-0-	-2470	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-
06	7350	X	6112	-0-	-1238	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6622	-0-	-198	-0-	14	1	6608	2	Y	-0-					-0-
*08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	3	1	6433	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

03	992	N	977	-0-	-15	-0-	48	1	929	2	N	-0-					-0-
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	47	1	889	2	N	-0-					-0-
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	50	1	927	2	N	-0-					-0-
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	48	1	888	2	N	-0-					-0-
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	50	1	901	2	N	-0-					-0-
08	992	N	938	-0-	-54	-0-	50	1	888	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

03	4712	X	3002	-0-	-1710	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3170	-0-	-1330	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2994	-0-	-1129	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3098	-0-	-832	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2946	-0-	-619	-0-	6	1	2940	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		2822	-0-	2822	2822	1	1	2821	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	10	1	4914	2	Y	-0-					-0-
*08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	2	1	4834	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	23	1	434	2	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
08	496	N	256	-0-	-240	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	76	1	1456	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	75	1	1404	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	75	1	1414	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	73	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	80	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	72	1	1280	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	128	1	2450	2	N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	126	1	2359	2	N	-0-					-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	129	1	2416	2	N	-0-					-0-
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	123	1	2290	2	N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	131	1	2353	2	N	-0-					-0-
*08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	133	1	2360	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2707	-0-	-393	-0-	18	1	2689	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	21	1	2451	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2254	-0-	-846	-0-	20	1	2234	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2335	-0-	-425	-0-	19	1	2316	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	20	1	2099	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	22	1	2116	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2268	-0-	-801	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2033	-0-	-937	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	1790	-0-	-1031	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	1885	-0-	-785	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	1866	-0-	-428	-0-	4	1	1862	2	Y	-0-					-0-
*08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1	1	1815	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4179	-0-	-1370	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	3788	-0-	-1552	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	3195	-0-	-2137	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	3497	-0-	-1303	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3365	-0-	-820	-0-	7	1	3358	2	Y	-0-					-0-
*08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	1	1	3208	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
07	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	7	1	3339	2	N	-0-					-0-
*08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	2	1	3274	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	N	-0-					-0-
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	41	1	765	2	N	-0-					-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	783	2	N	-0-					-0-
06	810 N	787	-0-	-23	-0-	40	1	747	2	N	-0-					-0-
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	43	1	762	2	N	-0-					-0-
08	837 N	799	-0-	-38	-0-	43	1	756	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

03	2511 N	2463	-0-	-48	-0-	122	1	2341	2	N	-0-					-0-
04	2490 N	2455	-0-	-35	-0-	124	1	2331	2	N	-0-					-0-
05	2511 N	2440	-0-	-71	-0-	124	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2370 N	2293	-0-	-77	-0-	117	1	2176	2	N	-0-					-0-
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	135	1	2415	2	N	-0-					-0-
08	2449 N	2404	-0-	-45	-0-	129	1	2275	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	372 N	371	-0-	-1	-0-	18	1	353	2	N	-0-					-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	18	1	340	2	N	-0-					-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3100 X	2612	-0-	-488	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
04	3000 X	2582	-0-	-418	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2543	-0-	-433	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
06	2700 X	2432	-0-	-268	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
07	2697 X	2472	-0-	-225	-0-	5	1	2467	2	Y	-0-					-0-
*08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	1	1	2648	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727 X	6243	-0-	-484	-0-	6243	2			Y	-0-					-0-
04	6510 X	5940	-0-	-570	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
05	6479 X	6062	-0-	-417	-0-	6062	2			Y	-0-					-0-
06	6120 X	5786	-0-	-334	-0-	5786	2			Y	-0-					-0-
07	6293 X	5684	-0-	-609	-0-	12	1	5672	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	5826	-0-	5826	5826	3	1	5823	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	81	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	80	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	82	1	1541	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	80	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	85	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	86	1	1521	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

03	248 N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

03	1767 N	1461	-0-	-306	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
04	1620 N	1387	-0-	-233	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
05	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
06	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
07	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	2	1	1186	2	Y	-0-					-0-
08	1426 N	1062	-0-	-364	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

03	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	140	1	2683	2	N	-0-					-0-
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	136	1	2555	2	N	-0-					-0-
05	2480 X	2479	-0-	-1	-0-	126	1	2353	2	N	-0-					-0-
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	142	1	2632	2	N	-0-					-0-
07	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	152	1	2725	2	N	-0-					-0-
*08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	138	1	2449	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

03	3100 N	3146	-0-	46	46	156	1	2990	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3167	-0-	167	213	160	1	3007	2	N	-0-					-0-
05	2838 N	2625	-0-	-213	-0-	133	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	90	1	1661	2	N	-0-					-0-
07	1798 X	1600	-0-	-198	-0-	85	1	1515	2	N	-0-					-0-
08	1798 X	1407	-0-	-391	-0-	75	1	1332	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

03	T. A.	15761	-0-	15761	28833	15761	2			Y	-0-					-0-
04	43924 X	15091	-0-	-28833	-0-	15091	2			Y	-0-					-0-
05	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			Y	-0-					-0-
06	15240 X	14199	-0-	-1041	-0-	14199	2			Y	-0-					-0-
07	15748 X	13868	-0-	-1880	-0-	29	1	13839	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	13569	-0-	13569	13569	6	1	13563	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

03	899 N	865	-0-	-34	-0-	43	1	822	2	N	-0-					-0-
04	840 N	812	-0-	-28	-0-	41	1	771	2	N	-0-					-0-
05	899 N	874	-0-	-25	-0-	44	1	830	2	N	-0-					-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	N	-0-					-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	828	2	N	-0-					-0-
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	N	-0-					-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	N	-0-					-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	583	2	N	-0-					-0-
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

03	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2317	-0-	-1062	-0-	2317	2			Y	-0-			-0-
04	3090	X	2178	-0-	-912	-0-	2178	2			Y	-0-			-0-
05	2728	X	2244	-0-	-484	-0-	2244	2			Y	-0-			-0-
06	2550	X	2329	-0-	-221	-0-	2329	2			Y	-0-			-0-
07	2449	X	2270	-0-	-179	-0-	5	1	2265	2	Y	-0-			-0-
08	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	1	1	2117	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
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-			-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	2	N	-0-			-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-			-0-
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	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
03	17453	X	16482	-0-	-971	-0-	815	1	15667	2	N	-0-			32
04	16830	X	15716	-0-	-1114	-0-	794	1	14922	2	N	-0-			32
05	17081	X	16088	-0-	-993	-0-	816	1	15272	2	N	-0-			32
06	16380	X	15451	-0-	-929	-0-	790	1	14660	2	N	1			33
							1	9							
07	16709	X	15811	-0-	-898	-0-	836	1	14964	2	N	10			43
							11	9							
08	16492	X	15618	-0-	-874	-0-	836	1	14780	2	N	2			45
							2	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
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	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
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	57	1	1089	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	55	1	1028	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	55	1	1030	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	53	1	976	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	58	1	1030	2	N	-0-			-0-
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1040	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	1	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	26	1	455	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
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	78	1	1499	2	N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	76	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	77	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	73	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	76	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	75	1	1326	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
03	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	3	1	1547	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1	1	1531	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
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	22	1	413	2	N	-0-					-0-
07	527	N	443	-0-	-84	-0-	23	1	420	2	N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	23	1	409	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
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	136	1	2622	2	N	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	127	1	2381	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	141	1	2639	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2547	-0-	-123	-0-	130	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	136	1	2432	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2534	-0-	-256	-0-	136	1	2398	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
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	29	1	564	2	N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	30	1	555	2	N	-0-					-0-
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	28	1	530	2	N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	27	1	492	2	N	-0-					-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	29	1	518	2	N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	29	1	516	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	4650	X	4041	-0-	-609	-0-	200	1	3841	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3780	-0-	-720	-0-	191	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3868	-0-	-534	-0-	196	1	3672	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3805	-0-	-455	-0-	195	1	3610	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	205	1	3661	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	202	1	3571	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

03	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	882	-0-	-203	-0-	3	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	58	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

03	992	N	951	-0-	-41	-0-	47	1	904	2	N	-0-					-0-
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	42	1	796	2	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	N	-0-					-0-
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	46	1	861	2	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	880	2	N	-0-					-0-
08	961	N	884	-0-	-77	-0-	47	1	837	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

03	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	1	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	155	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2892	-0-	-78	-0-	146	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	157	1	2937	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	150	1	2787	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	157	1	2808	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	156	1	2762	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

03	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	60	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	59	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	61	1	1147	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	59	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	62	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	62	1	1102	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	34	1	1303	2	Y	-0-					7
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	33	1	1160	2	Y	-0-					7
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	34	1	1029	2	Y	-0-	7	7			-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	33	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-					-0-
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	693	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	95	1	1818	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1805	-0-	-145	-0-	91	1	1714	2	N	-0-					-0-
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	94	1	1755	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	90	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	95	1	1705	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	91	1	1605	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

03	2759 X	2748	-0-	-11	-0-	136	1	2612	2	N	-0-					-0-
04	2670 X	2628	-0-	-42	-0-	133	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	2759 N	2690	-0-	-69	-0-	136	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2670 N	2369	-0-	-301	-0-	121	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	2728 N	2365	-0-	-363	-0-	125	1	2240	2	N	-0-					-0-
08	2697 N	2414	-0-	-283	-0-	129	1	2285	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

03	4123 X	3205	-0-	-918	-0-	44	1	3161	2	Y	-0-					-0-
04	3810 X	3099	-0-	-711	-0-	41	1	3058	2	Y	-0-					-0-
05	3627 X	3059	-0-	-568	-0-	42	1	3017	2	Y	-0-					-0-
06	3480 X	3018	-0-	-462	-0-	41	1	2977	2	Y	-0-					-0-
07	3193 X	2913	-0-	-280	-0-	46	1	2867	2	Y	-0-					-0-
08	3193 X	2907	-0-	-286	-0-	43	1	2864	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

03	2976 X	2935	-0-	-41	-0-	145	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	2850 X	2594	-0-	-256	-0-	131	1	2463	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	2884	-0-	-61	-0-	146	1	2738	2	N	-0-					-0-
06	2850 N	2707	-0-	-143	-0-	138	1	2569	2	N	-0-					-0-
07	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	147	1	2636	2	N	-0-					-0-
08	2883 N	2790	-0-	-93	-0-	149	1	2641	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

03	5797 X	5242	-0-	-555	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
04	5520 X	5053	-0-	-467	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
05	5363 X	5014	-0-	-349	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
06	5190 X	4818	-0-	-372	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-
07	5239 X	4694	-0-	-545	-0-	10	1	4684	2	Y	-0-					-0-
08	5239 X	4670	-0-	-569	-0-	2	1	4668	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
06	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	3	1	1584	2	Y	-0-					-0-
*08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1	1	1563	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

03	465 N	448	-0-	-17	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	21	1	403	2	N	-0-					-0-
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	22	1	412	2	N	-0-					-0-
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	21	1	389	2	N	-0-					-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	2	N	-0-					-0-
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	20	1	368	2	N	-0-					-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	19	1	357	2	N	-0-					-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	20	1	364	2	N	-0-					-0-
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

03	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	182	1	3500	2	N	-0-					-0-
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	178	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	182	1	3406	2	N	-0-					-0-
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	176	1	3258	2	N	-0-					-0-
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	186	1	3324	2	N	-0-					-0-
08	3689 X	3496	-0-	-193	-0-	187	1	3309	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	N	-0-					-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	N	-0-					-0-
05	744 N	617	-0-	-127	-0-	31	1	586	2	N	-0-					-0-
06	720 N	664	-0-	-56	-0-	34	1	630	2	N	-0-					-0-
07	775 N	656	-0-	-119	-0-	35	1	621	2	N	-0-					-0-
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

03	434 N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	2	N	-0-					-0-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

03	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	317	1	6099	2	N	-0-					-0-
04	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	312	1	5856	2	N	-0-					-0-
05	6324 X	6308	-0-	-16	-0-	320	1	5988	2	N	-0-					-0-
06	6120 X	6035	-0-	-85	-0-	309	1	5726	2	N	-0-					-0-
07	6324 X	6254	-0-	-70	-0-	331	1	5923	2	N	-0-					-0-
08	6417 X	6196	-0-	-221	-0-	332	1	5864	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

03	899 N	867	-0-	-32	-0-	43	1	824	2	N	-0-					-0-
04	870 N	844	-0-	-26	-0-	43	1	801	2	N	-0-					-0-
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	44	1	820	2	N	-0-					-0-
06	840 N	833	-0-	-7	-0-	43	1	790	2	N	-0-					-0-
07	868 N	833	-0-	-35	-0-	44	1	789	2	N	-0-					-0-
08	868 N	762	-0-	-106	-0-	41	1	721	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

03	899 N	892	-0-	-7	-0-	44	1	848	2	N	-0-					-0-
04	900 N	860	-0-	-40	-0-	43	1	817	2	N	-0-					-0-
05	899 N	876	-0-	-23	-0-	44	1	832	2	N	-0-					-0-
06	870 N	836	-0-	-34	-0-	43	1	793	2	N	-0-					-0-
07	899 N	863	-0-	-36	-0-	46	1	817	2	N	-0-					-0-
08	868 N	838	-0-	-30	-0-	45	1	793	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1710	N	1364	-0-	-346	-0-	70	1	1294	2	N	-0-					13
*10	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	82	1	1564	2	N	-0-					13
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	80	1	1504	2	N	-0-					13
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	79	1	1462	2	N	-0-	13	1			-0-
01	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	76	1	1462	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1381	-0-	-103	-0-	68	1	1313	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	74	1	1429	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	74	1	1396	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	75	1	1402	2	N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	76	1	1410	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	78	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	80	1	1406	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	43	1	833	2	N	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	43	1	800	2	N	-0-					-0-
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	43	1	804	2	N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	45	1	798	2	N	-0-					-0-
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	800	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	45	1	844	2	N	-0-					-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	47	1	873	2	N	-0-					-0-
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	46	1	845	2	N	-0-					-0-
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	47	1	848	2	N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	48	1	847	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

03	2604	N	2343	-0-	-261	-0-	116	1	2227	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2215	-0-	-155	-0-	112	1	2103	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	115	1	2160	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2137	-0-	-143	-0-	109	1	2028	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1752	-0-	-542	-0-	93	1	1659	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1518	-0-	-745	-0-	81	1	1437	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

03	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	99	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	97	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	100	1	1863	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	96	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	100	1	1792	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	100	1	1765	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3069 X	2909	-0-	-160	-0-	144	1	2765	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	2793	-0-	-117	-0-	141	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	3007 X	2862	-0-	-145	-0-	145	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	2880 X	2725	-0-	-155	-0-	139	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	145	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	2852 N	2726	-0-	-126	-0-	146	1	2580	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	N	-0-					17
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	N	-0-					17
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	N	-0-	17	7			-0-
06	690 N	561	-0-	-129	-0-	29	1	532	2	N	-0-					-0-
07	744 N	668	-0-	-76	-0-	35	1	633	2	N	-0-					-0-
08	682 N	559	-0-	-123	-0-	30	1	529	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

03	992 N	872	-0-	-120	-0-	43	1	829	2	N	-0-					-0-
04	960 N	832	-0-	-128	-0-	42	1	790	2	N	-0-					-0-
05	930 N	584	-0-	-346	-0-	30	1	554	2	N	-0-					-0-
06	840 N	490	-0-	-350	-0-	25	1	465	2	N	-0-					-0-
07	868 N	561	-0-	-307	-0-	30	1	531	2	N	-0-					-0-
*08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

03	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

03	59396 X	56497	-0-	-2899	-0-	56497	2			Y	-0-					47
04	57300 X	54420	-0-	-2880	-0-	54420	2			Y	-0-					47
05	57164 X	55171	-0-	-1993	-0-	55171	2			Y	-0-					47
06	54900 X	52273	-0-	-2627	-0-	52273	2			Y	-0-					47
07	56730 X	52892	-0-	-3838	-0-	110	1	52782	2	Y	-0-					47
08	INC G-10	52039	-0-	52039	52039	24	1	52015	2	Y	-0-					47

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

03	5487 X	5049	-0-	-438	-0-	250	1	4799	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	4933	-0-	-377	-0-	249	1	4684	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	4976	-0-	-511	-0-	252	1	4724	2	N	-0-					-0-
06	5250 X	4682	-0-	-568	-0-	239	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	5270 X	4719	-0-	-551	-0-	250	1	4469	2	N	-0-					-0-
08	5084 X	4663	-0-	-421	-0-	250	1	4413	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
04	330 N	232	-0-	-98	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
07	248 N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076 X	5712	-0-	-364	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-
04	5880 X	5594	-0-	-286	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
05	6014 X	5561	-0-	-453	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
06	5670 X	5271	-0-	-399	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
07	5766 X	5442	-0-	-324	-0-	11	1	5431	2	Y	-0-					-0-
08	5766 X	5673	-0-	-93	-0-	3	1	5670	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
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	88	1	1690	2	N	-0-					-0-
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	90	1	1690	2	N	-0-					-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	N	-0-					-0-
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	93	1	1658	2	N	-0-					-0-
*08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	93	1	1647	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
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	27	1	513	2	N	-0-					-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	26	1	484	2	N	-0-					-0-
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	26	1	484	2	N	-0-					-0-
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	25	1	436	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	3875 X	3504	-0-	-371	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3342	-0-	-318	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
05	3720 X	3400	-0-	-320	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
06	3540 X	3255	-0-	-285	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3280	-0-	-316	-0-	7	1	3273	2	Y	-0-					-0-
08	3472 X	3266	-0-	-206	-0-	1	1	3265	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	21	1	368	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
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	69	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	71	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	71	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	68	1	1201	2	N	-0-					-0-

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
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	N	15					159
							17	9									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	977	2	N	16	25	1			150
							18	9									
05	1147	N	966	-0-	-181	-0-	49	1	915	2	N	2					152
							2	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	57	1	1056	2	N	15	68	1			99
							17	9									
07	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	53	1	949	2	N	11					110
							12	9									
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	2	N	9					119
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	28	1	543	2	N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-					-0-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	112	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2165	-0-	-115	-0-	109	1	2056	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	112	1	2091	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	108	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	115	1	2057	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	115	1	2027	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	2	N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	850	2	N	-0-					-0-
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	28	1	528	2	N	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-

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
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	46	1	893	2	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	920	2	N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	N	-0-					-0-
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	37	1	690	2	N	-0-					-0-
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	51	1	912	2	N	-0-					-0-
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	50	1	881	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	47	1	894	2	Y	16					87
							18	9									
04	990	N	908	-0-	-82	-0-	45	1	848	2	Y	14					101
							15	9									
05	992	N	909	-0-	-83	-0-	46	1	863	2	Y	-0-					101
06	930	N	873	-0-	-57	-0-	44	1	814	2	Y	14	90	1			25
							15	9									
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	46	1	815	2	Y	14					39
							15	9									
08	INC G-10		848	-0-	848	848	45	1	789	2	Y	13					52
							14	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	188	1	3614	2	N	9					62
							10	9									
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	185	1	3471	2	N	10					72
							11	9									
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	186	1	3489	2	N	3					75
							3	9									
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	178	1	3312	2	N	5					80
							6	9									
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	186	1	3327	2	N	-0-					80
*08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	187	1	3315	2	N	-0-	43	1			37

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	2	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1	1	1217	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

03	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	84	1	1623	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	86	1	1609	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	92	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	88	1	1637	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	87	1	1551	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	93	1	1650	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	3	1	1419	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1	1	1421	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

03	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	65	1	1244	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	63	1	1193	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	65	1	1212	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	62	1	1149	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	66	1	1188	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	67	1	1186	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

03	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2081	-0-	-199	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2050	-0-	-213	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1935	-0-	-195	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	4	1	1941	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1	1	1923	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	N	40					189
						44	9									
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1072	2	N	25	170	1			44
						28	9									
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	58	1	1093	2	N	23					67
						25	9									
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	2	N	20					87
						22	9									
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	22					109
						24	9									
*08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	2	N	22	91	1			40
						24	9									

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6744 - 8232

03	T. A.	38	-0-	38	69	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	33	-0-	33	102	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	31	-0-	31	133	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	31	-0-	31	164	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	33	-0-	33	197	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	30	-0-	30	227	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-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 #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	21	1	400	2	N	-0-			-0-
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	20	1	384	2	N	-0-			-0-
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	21	1	391	2	N	-0-			-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	20	1	373	2	N	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-			-0-
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

03	496 N	491	-0-	-5	-0-	24	1	467	2	N	-0-			-0-
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	23	1	439	2	N	-0-			-0-
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	23	1	435	2	N	-0-			-0-
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	24	1	441	2	N	-0-			-0-
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	2	N	-0-			-0-
08	465 N	381	-0-	-84	-0-	20	1	361	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

03	3007 X	2812	-0-	-195	-0-	139	1	2673	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2695	-0-	-215	-0-	136	1	2559	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2751	-0-	-132	-0-	139	1	2612	2	N	-0-			-0-
06	2730 N	2644	-0-	-86	-0-	135	1	2509	2	N	-0-			-0-
07	2790 N	2692	-0-	-98	-0-	142	1	2550	2	N	-0-			-0-
08	2759 N	2641	-0-	-118	-0-	141	1	2500	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	67	1	1285	2	N	-0-			-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	65	1	1216	2	N	-0-			-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	63	1	1170	2	N	-0-			-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	65	1	1213	2	N	-0-			-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	68	1	1217	2	N	-0-			-0-
*08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-			-0-
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

03	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	79	1	1526	2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1547	-0-	-43	-0-	78	1	1469	2	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	81	1	1514	2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	78	1	1449	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	83	1	1480	2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	83	1	1459	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	9	1	178	2	N	4					122
							4	9									
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	9	1	167	2	N	5					127
							6	9									
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	2	N	-0-					127
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	169	2	N	1	108	1			20
							1	9									
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	162	2	N	3					23
							3	9									
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	162	2	N	4					27
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

03	713	N	650	-0-	-63	-0-	32	1	618	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	576	-0-	-444	-0-	29	1	547	2	N	-0-					-0-
05	744	N	264	-0-	-480	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
06	630	N	302	-0-	-328	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
07	589	N	243	-0-	-346	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

03	1023	N	942	-0-	-81	-0-	47	1	895	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	896	-0-	-124	-0-	45	1	851	2	N	-0-					-0-
05	992	N	949	-0-	-43	-0-	48	1	901	2	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	47	1	866	2	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	885	2	N	-0-					-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	49	1	873	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

03	4092	X	3522	-0-	-570	-0-	172	1	3306	2	N	40					102
							44	9									
04	3960	X	2850	-0-	-1110	-0-	142	1	2669	2	N	35	117	1			20
							39	9									
05	3968	X	3069	-0-	-899	-0-	154	1	2880	2	N	32					52
							35	9									
06	3420	X	3167	-0-	-253	-0-	160	1	2965	2	N	38					90
							42	9									
07	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	176	1	3144	2	N	47	105	1			32
							52	9									
08	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	139	1	2452	2	N	36	38	1			30
							40	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	100	1	1915	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1946	-0-	-4	-0-	98	1	1848	2	N	-0-					-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	106	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	100	1	1854	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1976	-0-	-39	-0-	105	1	1871	2	N	-0-					-0-
08	2077 N	1388	-0-	-689	-0-	74	1	1314	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

03	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	101	1	1948	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1938	-0-	-12	-0-	98	1	1840	2	N	-0-					-0-
05	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	101	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	1980 N	1896	-0-	-84	-0-	97	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	102	1	1833	2	N	-0-					-0-
08	1984 N	1906	-0-	-78	-0-	102	1	1804	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

03	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	62	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	61	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	63	1	1172	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	60	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	63	1	1135	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	63	1	1117	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

03	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

03	682 N	635	-0-	-47	-0-	31	1	604	2	N	-0-					-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	30	1	570	2	N	-0-					-0-
05	651 N	626	-0-	-25	-0-	32	1	594	2	N	-0-					-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	N	-0-					-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	N	-0-					-0-
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	95	1	1819	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1645	-0-	-305	-0-	83	1	1562	2	N	-0-					-0-
05	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	89	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	93	1	1717	2	N	-0-					-0-
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	98	1	1759	2	N	-0-					-0-
*08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	96	1	1705	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837 N	830	-0-	-7	-0-	41	1	789	2	N	-0-					-0-
04	780 N	748	-0-	-32	-0-	38	1	710	2	N	-0-					-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	N	-0-					-0-
06	810 N	697	-0-	-113	-0-	36	1	661	2	N	-0-					-0-
07	775 N	694	-0-	-81	-0-	37	1	657	2	N	-0-					-0-
08	775 N	721	-0-	-54	-0-	39	1	682	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

03	3410 X	3180	-0-	-230	-0-	157	1	3023	2	N	-0-					-0-
04	3270 X	3035	-0-	-235	-0-	153	1	2882	2	N	-0-					-0-
05	3348 X	3095	-0-	-253	-0-	157	1	2938	2	N	-0-					-0-
06	3180 X	2949	-0-	-231	-0-	151	1	2798	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	2992	-0-	-232	-0-	158	1	2834	2	N	-0-					-0-
08	3193 X	2927	-0-	-266	-0-	157	1	2770	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

03	1209 N	817	-0-	-392	-0-	40	1	777	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	965	-0-	-115	-0-	49	1	916	2	N	-0-					-0-
05	961 N	458	-0-	-503	-0-	23	1	435	2	N	-0-					-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	-0-					-0-
07	992 N	842	-0-	-150	-0-	45	1	797	2	N	-0-					-0-
*08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-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

03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	N	-0-					-0-
04	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	68	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	69	1	1296	2	N	-0-					-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	71	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	73	1	1312	2	N	-0-					-0-
08	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	73	1	1288	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

03	4681 X	4586	-0-	-95	-0-	227	1	4359	2	N	-0-					-0-
04	4530 X	4390	-0-	-140	-0-	222	1	4168	2	N	-0-					-0-
05	4681 X	4385	-0-	-296	-0-	222	1	4163	2	N	-0-					-0-
06	4530 X	4101	-0-	-429	-0-	210	1	3891	2	N	-0-					-0-
07	4681 X	4098	-0-	-583	-0-	217	1	3881	2	N	-0-					-0-
08	4588 X	3983	-0-	-605	-0-	213	1	3770	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

03	6231 X	6114	-0-	-117	-0-	302	1	5812	2	N	-0-					-0-
04	6030 X	5729	-0-	-301	-0-	289	1	5440	2	N	-0-					-0-
05	6231 X	5945	-0-	-286	-0-	301	1	5644	2	N	-0-					-0-
06	6030 X	5536	-0-	-494	-0-	283	1	5253	2	N	-0-					-0-
07	6231 X	5517	-0-	-714	-0-	292	1	5225	2	N	-0-					-0-
08	6107 X	5526	-0-	-581	-0-	296	1	5230	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	32	1	612	2	N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	730	2	N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	2	N	-0-					-0-
07	806	N	575	-0-	-231	-0-	30	1	545	2	N	-0-					-0-
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	42	1	749	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	53	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	54	1	1017	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	52	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	52	1	932	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	972	-0-	-113	-0-	52	1	920	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	100	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	97	1	1816	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	99	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	95	1	1765	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	101	1	1799	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	100	1	1777	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2848	2	20	9	Y	18					125
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2718	2	23	9	Y	21	121	1			25
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2796	2	24	9	Y	22					47
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2546	2	17	9	Y	15					62
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	6	1	2757	2	Y	16					78
							18	9									
*08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	1	1	2885	2	Y	19	42	1			55
							21	9									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	70	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	61	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	64	1	1146	2	N	-0-					-0-
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	66	1	1160	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	2	1	911	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

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

03	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	55	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-					-0-
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	55	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	55	1	985	2	Y	-0-					-0-
08	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	54	1	958	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

03	3844 X	3486	-0-	-358	-0-	172	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	3105	-0-	-555	-0-	157	1	2948	2	N	-0-					-0-
05	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	172	1	3222	2	N	-0-					-0-
06	3480 X	2871	-0-	-609	-0-	147	1	2724	2	N	-0-					-0-
07	3565 X	3331	-0-	-234	-0-	176	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	3472 X	3324	-0-	-148	-0-	178	1	3146	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

03	217 N	149	-0-	-68	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

03	2914 X	1852	-0-	-1062	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
04	2610 X	1609	-0-	-1001	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
05	2387 X	1496	-0-	-891	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
06	2280 X	1720	-0-	-560	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
07	1922 X	1753	-0-	-169	-0-	4	1	1749	2	Y	-0-					-0-
*08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1	1	1752	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	96	1	1849	2	N	-0-					-0-
04	1980 N	1836	-0-	-144	-0-	93	1	1743	2	N	-0-					-0-
05	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	102	1	1904	2	N	-0-					-0-
06	1890 N	1793	-0-	-97	-0-	92	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	97	1	1732	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1799	-0-	-216	-0-	96	1	1703	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

03	620 N	566	-0-	-54	-0-	28	1	538	2	N	-0-					-0-
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	27	1	512	2	N	-0-					-0-
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	28	1	533	2	N	-0-					-0-
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	28	1	511	2	N	-0-					-0-
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	29	1	520	2	N	-0-					-0-
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	29	1	511	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1124	2	N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	59	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	62	1	1117	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	63	1	1109	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	52	1	970	2	N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	54	1	962	2	N	-0-					-0-
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

03	5549	X	4289	-0-	-1260	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	4013	-0-	-1357	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4046	-0-	-1162	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4061	-0-	-649	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	3879	-0-	-771	-0-	8	1	3871	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	2	1	3911	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	4	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1	1	1760	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	2	N	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

03	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	90	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	85	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	87	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	84	1	1555	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	90	1	1612	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	92	1	1623	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	131	1	2527	2	N	-0-					-0-
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	132	1	2487	2	N	-0-					-0-
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	141	1	2639	2	N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	134	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	137	1	2461	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	137	1	2415	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1207	-0-	-323	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	3	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1	1	1176	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	N	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5494	-0-	-1264	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5222	-0-	-1318	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5139	-0-	-1185	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4649	-0-	-1471	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4878	-0-	-1446	-0-	10	1	4868	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4567	-0-	-920	-0-	2	1	4565	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	151	1	2907	2	N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	152	1	2860	2	N	-0-					-0-
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	155	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	149	1	2772	2	N	-0-					-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	163	1	2914	2	N	-0-					-0-
*08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	167	1	2950	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3118	-0-	-137	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2994	-0-	-126	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	6	1	2966	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	1	1	2981	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	66960 X	64199	-0-	-2761	-0-	64199	2			N	-0-			-0-
04	63600 X	62072	-0-	-1528	-0-	62072	2			N	-0-			-0-
05	65100 X	64204	-0-	-896	-0-	64204	2			N	-0-			-0-
06	62400 X	61924	-0-	-476	-0-	61924	2			N	-0-			-0-
07	64232 X	63602	-0-	-630	-0-	133	1	63469	2	N	-0-			-0-
08	64201 X	62456	-0-	-1745	-0-	29	1	62427	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

03	1798 N	1640	-0-	-158	-0-	81	1	1559	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	81	1	1529	2	N	-0-			-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	85	1	1587	2	N	-0-			-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	82	1	1528	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	85	1	1521	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	83	1	1470	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	170	1	3264	2	N	-0-			-0-
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	179	1	3373	2	N	-0-			-0-
05	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	183	1	3420	2	N	-0-			-0-
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	173	1	3208	2	N	-0-			-0-
07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	181	1	3235	2	N	-0-			-0-
*08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	182	1	3212	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

03	4774 X	4676	-0-	-98	-0-	231	1	4445	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	4478	-0-	-142	-0-	226	1	4252	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	4676	-0-	-98	-0-	237	1	4439	2	N	-0-			-0-
06	4560 X	4540	-0-	-20	-0-	232	1	4308	2	N	-0-			-0-
07	4712 X	4606	-0-	-106	-0-	244	1	4362	2	N	-0-			-0-
08	4681 X	4666	-0-	-15	-0-	250	1	4416	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

03	806 N	705	-0-	-101	-0-	35	1	670	2	N	-0-			-0-
04	750 N	653	-0-	-97	-0-	33	1	620	2	N	-0-			-0-
05	744 N	650	-0-	-94	-0-	33	1	617	2	N	-0-			-0-
06	690 N	494	-0-	-196	-0-	25	1	469	2	N	-0-			-0-
07	682 N	577	-0-	-105	-0-	31	1	546	2	N	-0-			-0-
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	32	1	569	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	2	N	-0-			-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

03	5177 X	5030	-0-	-147	-0-	249	1	4781	2	N	-0-			-0-
04	4980 X	4834	-0-	-146	-0-	244	1	4590	2	N	-0-			-0-
05	5115 X	4955	-0-	-160	-0-	251	1	4704	2	N	-0-			-0-
06	4950 X	4715	-0-	-235	-0-	241	1	4474	2	N	-0-			-0-
07	5084 X	4835	-0-	-249	-0-	256	1	4579	2	N	-0-			-0-
08	5022 X	4796	-0-	-226	-0-	257	1	4539	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	1	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	14	1	256	2	N	-0-					-0-
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	5624	-0-	-1568	-0-	5624	2			Y	-0-					-0-
04	6840	X	4377	-0-	-2463	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
05	6727	X	4630	-0-	-2097	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	4752	-0-	-1758	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	4612	-0-	-1495	-0-	10	1	4602	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	4449	-0-	-1162	-0-	2	1	4447	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	46	1	892	2	N	-0-					-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	49	1	923	2	N	-0-					-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	91	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	112	1	2000	2	N	-0-					-0-
*08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

03	372 N	267	-0-	-105	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
04	330 N	257	-0-	-73	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
08	279 N	170	-0-	-109	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	112	1	2154	2	N	-0-					-0-
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	107	1	2017	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	90	1	1686	2	N	-0-					-0-
06	1980 N	1675	-0-	-305	-0-	86	1	1589	2	N	-0-					-0-
07	2046 N	1512	-0-	-534	-0-	80	1	1432	2	N	-0-					-0-
08	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	88	1	1549	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

03	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	72	1	1384	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	70	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	71	1	1335	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	68	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	73	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	73	1	1285	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

03	217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

03	248 N	183	-0-	-65	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	50	1	966	2	N	-0-					-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	46	1	857	2	N	-0-					-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	44	1	820	2	N	-0-					-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	2	N	-0-					-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	N	-0-					-0-
*08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	369	-0-	369	716	369	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	353	-0-	353	1069	353	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	343	-0-	343	1412	343	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	327	-0-	327	1739	327	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	331	-0-	331	2070	1	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	289	-0-	289	2359	289	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

03	9393 X	6489	-0-	-2904	-0-	6489	2			Y	-0-					-0-
04	8760 X	6535	-0-	-2225	-0-	6535	2			Y	-0-					-0-
05	8184 X	6309	-0-	-1875	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
06	7440 X	5922	-0-	-1518	-0-	5922	2			Y	-0-					-0-
07	7068 X	5945	-0-	-1123	-0-	12	1	5933	2	Y	-0-					-0-
08	6758 X	5555	-0-	-1203	-0-	3	1	5552	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

03	6572 X	5532	-0-	-1040	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-
04	6150 X	5312	-0-	-838	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
05	6107 X	5187	-0-	-920	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
06	5760 X	5184	-0-	-576	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
07	5766 X	5145	-0-	-621	-0-	11	1	5134	2	Y	-0-					-0-
08	5518 X	5096	-0-	-422	-0-	2	1	5094	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

03	1736 N	1517	-0-	-219	-0-	75	1	1442	2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1446	-0-	-174	-0-	73	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	1829 N	1463	-0-	-366	-0-	74	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	1470 N	1375	-0-	-95	-0-	70	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	78	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	70	1	1235	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	85	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	75	1	1416	2	N	-0-					-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	85	1	1590	2	N	-0-					-0-
06	1650 N	1499	-0-	-151	-0-	77	1	1422	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	78	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	82	1	1458	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

03	868 N	852	-0-	-16	-0-	42	1	810	2	N	-0-					-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	N	-0-					-0-
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	43	1	810	2	N	-0-					-0-
06	810 N	805	-0-	-5	-0-	41	1	764	2	N	-0-					-0-
07	868 N	830	-0-	-38	-0-	44	1	786	2	N	-0-					-0-
08	868 N	833	-0-	-35	-0-	45	1	788	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

03	4681 X	4302	-0-	-379	-0-	213	1	4089	2	Y	-0-					-0-
04	4440 X	4087	-0-	-353	-0-	206	1	3881	2	Y	-0-					-0-
05	4464 X	4154	-0-	-310	-0-	211	1	3943	2	Y	-0-					-0-
06	4260 X	3969	-0-	-291	-0-	203	1	3766	2	Y	-0-					-0-
07	4371 X	4039	-0-	-332	-0-	214	1	3825	2	Y	-0-					-0-
08	4309 X	3927	-0-	-382	-0-	210	1	3717	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015 N	1740	-0-	-275	-0-	86	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1768	-0-	-182	-0-	89	1	1679	2	N	-0-					-0-
05	1984 N	1797	-0-	-187	-0-	91	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	88	1	1640	2	N	-0-					-0-
07	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	91	1	1624	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	94	1	1669	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

03	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	111	1	2131	2	N	-0-					-0-
04	2250 N	2138	-0-	-112	-0-	108	1	2030	2	N	-0-					-0-
05	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	111	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	2160 N	2111	-0-	-49	-0-	108	1	2003	2	N	-0-					-0-
07	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	114	1	2048	2	N	-0-					-0-
08	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	115	1	2032	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

03	8029 X	6369	-0-	-1660	-0-	6369	2			Y	-0-					-0-
04	7680 X	5907	-0-	-1773	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-
05	7564 X	5677	-0-	-1887	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
06	7170 X	5723	-0-	-1447	-0-	5723	2			Y	-0-					-0-
07	6665 X	5731	-0-	-934	-0-	12	1	5719	2	Y	-0-					-0-
08	6355 X	5751	-0-	-604	-0-	3	1	5748	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

03	806 N	746	-0-	-60	-0-	37	1	709	2	N	-0-					-0-
04	720 N	632	-0-	-88	-0-	32	1	600	2	N	-0-					-0-
05	744 N	612	-0-	-132	-0-	31	1	581	2	N	-0-					-0-
06	720 N	582	-0-	-138	-0-	30	1	552	2	N	-0-					-0-
07	651 N	598	-0-	-53	-0-	32	1	566	2	N	-0-					-0-
08	620 N	594	-0-	-26	-0-	32	1	562	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

03	5487 X	5239	-0-	-248	-0-	258	1	4959	2	N	20					70
						22	9									
04	5250 X	5095	-0-	-155	-0-	257	1	4821	2	N	15					85
						17	9									
05	5394 X	5219	-0-	-175	-0-	264	1	4936	2	N	17					102
						19	9									
06	5190 X	5006	-0-	-184	-0-	255	1	4732	2	N	17					119
						19	9									
07	5332 X	5121	-0-	-211	-0-	270	1	4829	2	N	20					139
						22	9									
08	5270 X	5034	-0-	-236	-0-	269	1	4756	2	N	8	119	1			28
						9	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

03	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	55	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	54	1	1021	2	N	-0-					-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	52	1	967	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	53	1	955	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	56	1	993	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	155	1	2987	2	N	-0-					-0-
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	148	1	2776	2	N	-0-					-0-
05	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	155	1	2899	2	N	-0-					-0-
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	151	1	2801	2	N	-0-					-0-
07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	155	1	2776	2	N	-0-					-0-
*08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	148	1	2622	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

03	3782 X	3469	-0-	-313	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
04	3630 X	3197	-0-	-433	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	3423	-0-	-235	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
06	3480 X	3261	-0-	-219	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3286	-0-	-310	-0-	7	1	3279	2	Y	-0-					-0-
08	3472 X	3024	-0-	-448	-0-	1	1	3023	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	558 N	502	-0-	-56	-0-	25	1	477	2	N	-0-					-0-
04	510 N	467	-0-	-43	-0-	24	1	443	2	N	-0-					-0-
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	2	N	-0-					-0-
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	24	1	439	2	N	-0-					-0-
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	25	1	445	2	N	-0-					-0-
08	496 N	457	-0-	-39	-0-	24	1	433	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

03	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

03	2294 N	1853	-0-	-441	-0-	91	1	1741	2	N	19					99
						21	9									
04	2220 N	1733	-0-	-487	-0-	87	1	1631	2	N	14					113
						15	9									
05	1984 N	1679	-0-	-305	-0-	85	1	1594	2	N	-0-	82	1			31
06	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	86	1	1595	2	N	6					37
						7	9									
07	1798 N	1619	-0-	-179	-0-	85	1	1517	2	N	15					52
						17	9									
*08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	92	1	1629	2	N	25					77
						28	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309 X	4190	-0-	-119	-0-	207	1	3983	2	N	-0-					-0-
04	4110 X	3955	-0-	-155	-0-	200	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	4309 X	4025	-0-	-284	-0-	204	1	3821	2	N	-0-					-0-
06	4170 X	3866	-0-	-304	-0-	198	1	3668	2	N	-0-					-0-
07	4309 X	3842	-0-	-467	-0-	203	1	3639	2	N	-0-					-0-
08	4185 X	3836	-0-	-349	-0-	205	1	3631	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

03	589 N	581	-0-	-8	-0-	29	1	552	2	N	-0-					-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	N	-0-					-0-
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	29	1	544	2	N	-0-					-0-
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	28	1	523	2	N	-0-					-0-
07	589 N	540	-0-	-49	-0-	29	1	511	2	N	-0-					-0-
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

03	3317 X	2855	-0-	-462	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
04	3060 X	2708	-0-	-352	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	2678	-0-	-391	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2671	-0-	-299	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
07	2883 X	2680	-0-	-203	-0-	6	1	2674	2	Y	-0-					-0-
08	2852 X	2692	-0-	-160	-0-	1	1	2691	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

03	558 N	510	-0-	-48	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
05	589 N	433	-0-	-156	-0-	22	1	411	2	N	-0-					-0-
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-
08	434 N	212	-0-	-222	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

03	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	71	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	69	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	70	1	1317	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	68	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	74	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	73	1	1287	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

03	5549 X	4787	-0-	-762	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
04	5250 X	4507	-0-	-743	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
05	5208 X	4001	-0-	-1207	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
06	5040 X	4101	-0-	-939	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
07	4898 X	4145	-0-	-753	-0-	9	1	4136	2	Y	-0-					-0-
08	4774 X	4177	-0-	-597	-0-	2	1	4175	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

03	2759 N	2580	-0-	-179	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2883 N	2346	-0-	-537	-0-	5	1	2341	2	N	-0-					-0-
08	2759 N	1742	-0-	-1017	-0-	1	1	1741	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
04	1590 N	1415	-0-	-175	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
05	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
06	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	3	1	1365	2	Y	-0-					-0-
08	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1	1	1364	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

03	5053 X	3453	-0-	-1600	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
04	4710 X	3267	-0-	-1443	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
05	4433 X	3388	-0-	-1045	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
06	4080 X	3876	-0-	-204	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
07	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	8	1	3734	2	Y	-0-					-0-
*08	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	2	1	3604	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

03	1271 N	891	-0-	-380	-0-	44	1	847	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	775	-0-	-395	-0-	39	1	736	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	701	-0-	-384	-0-	36	1	665	2	N	-0-					-0-
06	870 N	686	-0-	-184	-0-	35	1	651	2	N	-0-					-0-
07	806 N	682	-0-	-124	-0-	36	1	646	2	N	-0-					-0-
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	35	1	623	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

03	7781 X	5446	-0-	-2335	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-
04	7530 X	5314	-0-	-2216	-0-	5314	2			Y	-0-					-0-
05	7781 X	5473	-0-	-2308	-0-	5473	2			Y	-0-					-0-
06	6660 X	5829	-0-	-831	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
07	6448 X	5908	-0-	-540	-0-	12	1	5896	2	Y	-0-					-0-
*08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	3	1	5971	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

03	5518 X	3983	-0-	-1535	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
04	5220 X	3743	-0-	-1477	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
05	5022 X	3923	-0-	-1099	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
06	4680 X	3578	-0-	-1102	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
07	4309 X	3785	-0-	-524	-0-	8	1	3777	2	Y	-0-					-0-
08	3968 X	3892	-0-	-76	-0-	2	1	3890	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

03	7750 X	5634	-0-	-2116	-0-	5634	2			Y	-0-					-0-
04	7260 X	5165	-0-	-2095	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
05	6913 X	4882	-0-	-2031	-0-	4882	2			Y	-0-					-0-
06	6570 X	4887	-0-	-1683	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
07	5921 X	4996	-0-	-925	-0-	10	1	4986	2	Y	-0-					-0-
08	5642 X	4931	-0-	-711	-0-	2	1	4929	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

03	6138 X	5647	-0-	-491	-0-	279	1	5368	2	N	-0-					-0-
04	5850 X	5364	-0-	-486	-0-	271	1	5093	2	N	-0-					-0-
05	5952 X	5512	-0-	-440	-0-	279	1	5233	2	N	-0-					-0-
06	5640 X	5327	-0-	-313	-0-	272	1	5055	2	N	-0-					-0-
07	5828 X	5442	-0-	-386	-0-	288	1	5154	2	N	-0-					-0-
08	5642 X	5378	-0-	-264	-0-	288	1	5090	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	788	-0-	-328	-0-	39	1	749	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	597	-0-	-483	-0-	30	1	567	2	N	-0-					-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	103	1	1931	2	N	-0-					-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	-0-					-0-
08	2046 N	855	-0-	-1191	-0-	46	1	809	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

03	3193 X	1861	-0-	-1332	-0-	92	1	1769	2	N	-0-					-0-
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	138	1	2602	2	N	-0-					-0-
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	146	1	2727	2	N	-0-					-0-
06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	127	1	2349	2	N	-0-					-0-
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	160	1	2858	2	N	-0-					-0-
*08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	167	1	2954	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

03	3627 X	3303	-0-	-324	-0-	163	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	3390 X	3075	-0-	-315	-0-	155	1	2920	2	N	-0-					-0-
05	3503 X	3164	-0-	-339	-0-	160	1	3004	2	N	-0-					-0-
06	3300 X	3087	-0-	-213	-0-	158	1	2929	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	3110	-0-	-238	-0-	165	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	3317 X	3082	-0-	-235	-0-	165	1	2917	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

03	4960 X	4517	-0-	-443	-0-	223	1	4294	2	N	-0-					-0-
04	4620 X	4313	-0-	-307	-0-	218	1	4095	2	N	-0-					-0-
05	4650 X	4197	-0-	-453	-0-	213	1	3984	2	N	-0-					-0-
06	4410 X	4178	-0-	-232	-0-	214	1	3964	2	N	-0-					-0-
07	4526 X	4247	-0-	-279	-0-	225	1	4022	2	N	-0-					-0-
08	4526 X	4240	-0-	-286	-0-	227	1	4013	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

03	4960 X	4249	-0-	-711	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
04	4680 X	3993	-0-	-687	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
05	4681 X	4050	-0-	-631	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
06	4410 X	3924	-0-	-486	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	3877	-0-	-525	-0-	8	1	3869	2	Y	-0-					-0-
08	4247 X	3838	-0-	-409	-0-	2	1	3836	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

03	5394 X	3702	-0-	-1692	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
04	4410 X	3292	-0-	-1118	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
05	4557 X	3614	-0-	-943	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
06	4320 X	3747	-0-	-573	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3507	-0-	-492	-0-	7	1	3500	2	Y	-0-					-0-
08	3689 X	3367	-0-	-322	-0-	2	1	3365	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

03	217 N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	112	1	2145	2	N	29					112
							32	9									
04	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	109	1	2046	2	N	18	115	1			15
							20	9									
05	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	111	1	2077	2	N	28					43
							31	9									
06	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	108	1	1997	2	N	25					68
							28	9									
07	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	114	1	2044	2	N	19					87
							21	9									
08	2232	N	1957	-0-	-275	-0-	104	1	1836	2	N	15					102
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

03	6975	X	6205	-0-	-770	-0-	307	1	5898	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5836	-0-	-914	-0-	295	1	5541	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5942	-0-	-816	-0-	301	1	5641	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5806	-0-	-554	-0-	297	1	5509	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5797	-0-	-620	-0-	307	1	5490	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5715	-0-	-485	-0-	306	1	5409	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

03	868	N	795	-0-	-73	-0-	39	1	756	2	N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	38	1	715	2	N	-0-					-0-
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	39	1	724	2	N	-0-					-0-
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	37	1	693	2	N	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	39	1	704	2	N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	39	1	693	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	66	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	65	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	66	1	1238	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	64	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	68	1	1209	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	70	1	1229	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	118	1	2267	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2273	-0-	-127	-0-	115	1	2158	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2350	-0-	-130	-0-	119	1	2231	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	114	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	120	1	2144	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	120	1	2119	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

03	527	N	479	-0-	-48	-0-	24	1	455	2	N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	24	1	449	2	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	N	-0-					-0-
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
08	465	N	316	-0-	-149	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	90	1	1733	2	N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	79	1	1490	2	N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	86	1	1603	2	N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	87	1	1611	2	N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	89	1	1593	2	N	-0-					-0-
*08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	97	1	1717	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

03	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	N	-0-					-0-
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	34	1	632	2	N	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	35	1	654	2	N	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	33	1	608	2	N	-0-					-0-
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	33	1	597	2	N	-0-					-0-
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	33	1	579	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

03	6231	X	5647	-0-	-584	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5452	-0-	-428	-0-	5452	2			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5549	-0-	-403	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5291	-0-	-349	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5381	-0-	-354	-0-	11	1	5370	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5350	-0-	-292	-0-	2	1	5348	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

03	5115	X	4463	-0-	-652	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4267	-0-	-623	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4212	-0-	-841	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4163	-0-	-727	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4173	-0-	-570	-0-	9	1	4164	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4081	-0-	-383	-0-	2	1	4079	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	52	1	976	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	48	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	976	-0-	-109	-0-	52	1	924	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	52	1	925	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

03	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	115	1	7680	2	Y	-0-					-0-
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	112	1	7134	2	Y	-0-					-0-
05	7285	X	7207	-0-	-78	-0-	114	1	7093	2	Y	-0-					-0-
06	7050	X	6873	-0-	-177	-0-	112	1	6761	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	6856	-0-	-429	-0-	129	1	6727	2	Y	-0-					-0-
*08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	122	1	6558	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

03	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	163	1	3129	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3181	-0-	-29	-0-	161	1	3020	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	166	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3168	-0-	-42	-0-	162	1	3006	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	173	1	3091	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	174	1	3083	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

03	10788	X	9796	-0-	-992	-0-	48	1	9730	2	Y	16					128
							18	9									
04	10440	X	9356	-0-	-1084	-0-	43	1	9300	2	Y	12	107	1			33
							13	9									
05	10509	X	9459	-0-	-1050	-0-	48	1	9411	2	Y	-0-					33
06	10170	X	9256	-0-	-914	-0-	46	1	9186	2	Y	22					55
							24	9									
07	10230	X	9064	-0-	-1166	-0-	66	1	8973	2	Y	23					78
							25	9									
08	9796	X	9101	-0-	-695	-0-	52	1	9026	2	Y	21	81	1			18
							23	9									

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

03	10881	X	8292	-0-	-2589	-0-	35	1	8257	2	Y	-0-					-0-
04	10260	X	7818	-0-	-2442	-0-	33	1	7785	2	Y	-0-					-0-
05	10075	X	7757	-0-	-2318	-0-	36	1	7721	2	Y	-0-					-0-
06	8670	X	7245	-0-	-1425	-0-	32	1	7213	2	Y	-0-					-0-
07	8277	X	7221	-0-	-1056	-0-	48	1	7173	2	Y	-0-					-0-
*08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	35	1	6814	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	N	-0-					-0-
04	720	N	626	-0-	-94	-0-	32	1	594	2	N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	N	-0-					-0-
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	32	1	598	2	N	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	34	1	601	2	N	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	32	1	573	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

03	5301	X	4800	-0-	-501	-0-	237	1	4563	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4302	-0-	-768	-0-	217	1	4085	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4279	-0-	-960	-0-	217	1	4062	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	3940	-0-	-1130	-0-	201	1	3739	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	3914	-0-	-1108	-0-	207	1	3707	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	3766	-0-	-977	-0-	202	1	3564	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	119	1	5675	2	Y	-0-					-0-
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	116	1	5340	2	Y	-0-					-0-
05	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	119	1	5401	2	Y	-0-					-0-
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	115	1	5264	2	Y	-0-					-0-
07	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	130	1	5273	2	Y	-0-					-0-
*08	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	124	1	5245	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

03	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	93	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	91	1	1715	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	92	1	1725	2	N	-0-					-0-
06	1830 N	1690	-0-	-140	-0-	86	1	1604	2	N	-0-					-0-
07	1860 N	1694	-0-	-166	-0-	90	1	1604	2	N	-0-					-0-
08	1829 N	1669	-0-	-160	-0-	89	1	1580	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

03	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	61	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	57	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	68	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	61	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	66	1	1162	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

03	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
04	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
05	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
06	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
07	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	17	1	7936	2	N	-0-					-0-
*08	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	4	1	7867	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

03	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			Y	-0-					-0-
04	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-
05	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
07	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	12	1	5929	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	5908	-0-	5908	5908	3	1	5905	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	128	1	2468	2	N	-0-					62
04	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	124	1	2333	2	N	-0-					62
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	124	1	2318	2	N	-0-					62
06	2520 X	2322	-0-	-198	-0-	119	1	2203	2	N	-0-					62
07	2604 X	2297	-0-	-307	-0-	122	1	2175	2	N	-0-					62
08	2449 N	2310	-0-	-139	-0-	124	1	2186	2	N	-0-					62

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

03	5425 X	4720	-0-	-705	-0-	34	1	4686	2	Y	-0-					68
04	4830 X	4292	-0-	-538	-0-	26	1	4266	2	Y	-0-					68
05	4743 X	4110	-0-	-633	-0-	23	1	4087	2	Y	-0-					68
06	4590 X	3604	-0-	-986	-0-	22	1	3582	2	Y	-0-					68
07	4712 X	4013	-0-	-699	-0-	31	1	3982	2	Y	-0-					68
08	4712 X	3580	-0-	-1132	-0-	25	1	3555	2	Y	-0-					68

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	425	-0-	425	809	425	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	409	-0-	409	1218	409	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	426	-0-	426	1644	426	2			Y	-0-					-0-
06	2041 X	397	-0-	-1644	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	2713	-0-	2713	5220	2713	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	2525	-0-	2525	7745	2525	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	2660	-0-	2660	10405	2660	2			Y	-0-					-0-
06	12898 X	2493	-0-	-10405	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
07	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	5	1	2571	2	Y	-0-					-0-
08	2728 X	2631	-0-	-97	-0-	1	1	2630	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944 X	6307	-0-	-637	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-
04	6720 X	5775	-0-	-945	-0-	5775	2			Y	-0-					-0-
05	6944 X	5718	-0-	-1226	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
06	6720 X	5587	-0-	-1133	-0-	5587	2			Y	-0-					-0-
07	6448 X	5420	-0-	-1028	-0-	11	1	5409	2	Y	-0-					-0-
08	6293 X	5505	-0-	-788	-0-	3	1	5502	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	465 N	399	-0-	-66	-0-	1	1	398	2	N	-0-					-0-
08	496 N	88	-0-	-408	-0-	88	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	72	1	1383	2	N	-0-					-0-
04	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	72	1	1346	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	74	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	72	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	75	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	77	1	1353	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502 X	5737	-0-	-1765	-0-	55	1	5682	2	Y	-0-					-0-
04	6180 X	5051	-0-	-1129	-0-	51	1	5000	2	Y	-0-					-0-
05	6386 X	5030	-0-	-1356	-0-	52	1	4978	2	Y	-0-					-0-
06	6030 X	5079	-0-	-951	-0-	51	1	5028	2	Y	-0-					-0-
07	5890 X	5137	-0-	-753	-0-	62	1	5075	2	Y	-0-					-0-
08	5735 X	5131	-0-	-604	-0-	55	1	5076	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	69	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	56	1	1050	2	N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	65	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	69	1	1220	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	26	1	482	2	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	26	1	478	2	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

03	4154	X	4131	-0-	-23	-0-	204	1	3927	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3968	-0-	-52	-0-	200	1	3768	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	203	1	3796	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3849	-0-	-141	-0-	197	1	3652	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	209	1	3733	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3891	-0-	-232	-0-	208	1	3683	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

03	8246	X	7541	-0-	-705	-0-	159	1	7365	2	Y	15					67
							17	9									
04	7980	X	7351	-0-	-629	-0-	161	1	7172	2	Y	16	76	1			7
							18	9									
05	8060	X	7150	-0-	-910	-0-	148	1	6993	2	Y	8					15
							9	9									
06	7710	X	6875	-0-	-835	-0-	144	1	6723	2	Y	7					22
							8	9									
07	7688	X	7363	-0-	-325	-0-	181	1	7164	2	Y	16					38
							18	9									
08	7595	X	7325	-0-	-270	-0-	176	1	7125	2	Y	22					60
							24	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

03	8277	X	7877	-0-	-400	-0-	390	1	7487	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7278	-0-	-732	-0-	368	1	6910	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7341	-0-	-595	-0-	372	1	6969	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7084	-0-	-596	-0-	362	1	6722	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7134	-0-	-740	-0-	377	1	6757	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7127	-0-	-747	-0-	381	1	6746	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	177	1	3405	2	N	8					110
							9	9									
04	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	176	1	3311	2	N	12	90	1			32
							13	9									
05	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	184	1	3439	2	N	6					38
							7	9									
06	3540	X	3379	-0-	-161	-0-	172	1	3201	2	N	5					43
							6	9									
07	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	189	1	3377	2	N	10					53
							11	9									
08	3627	X	3587	-0-	-40	-0-	191	1	3383	2	N	12					65
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

03	992	N	972	-0-	-20	-0-	48	1	924	2	N	-0-					7
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	47	1	882	2	N	-0-					7
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	48	1	897	2	N	13					20
							14	9									
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	46	1	860	2	N	3					23
							3	9									
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	49	1	881	2	N	-0-					23
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	49	1	865	2	N	-0-					23

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

03	558	N	487	-0-	-71	-0-	24	1	463	2	N	-0-					88
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	24	1	457	2	N	-0-	56	1			32
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	25	1	469	2	N	-0-					32
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	3					35
							3	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	N	3					38
							3	9									
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	5					43
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 6052 RRCID -> 234730 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3538 - 5050

03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	102	1	1957	2	N	75					145
							83	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	107	1	2008	2	N	119	171	1			93
							131	9									
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	107	1	2008	2	N	109					202
							120	9									
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	105	1	1949	2	N	96	170	1			128
							106	9									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	106	1	1906	2	N	50	163	1			15
							55	9									
*08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	118	1	2084	2	N	85					100
							94	9									

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

03	8525	X	7598	-0-	-927	-0-	376	1	7222	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7131	-0-	-759	-0-	360	1	6771	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7226	-0-	-803	-0-	366	1	6860	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6894	-0-	-696	-0-	352	1	6542	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7219	-0-	-438	-0-	382	1	6837	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6981	-0-	-614	-0-	374	1	6607	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
04	570 N	494	-0-	-76	-0-	25	1	469	2	N	-0-					-0-
05	620 N	474	-0-	-146	-0-	24	1	450	2	N	-0-					-0-
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	24	1	437	2	N	-0-					-0-
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

03	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	118	1	2273	2	N	13					133
						14	9									
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	119	1	2228	2	N	12	115	1			30
						13	9									
05	2387 X	2321	-0-	-66	-0-	117	1	2190	2	N	13					43
						14	9									
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	122	1	2260	2	N	17					60
						19	9									
07	2449 X	2324	-0-	-125	-0-	122	1	2189	2	N	12					72
						13	9									
08	2325 N	2228	-0-	-97	-0-	119	1	2098	2	N	10					82
						11	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

03	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	79	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	77	1	1440	2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	78	1	1461	2	N	-0-					-0-
06	1530 N	1480	-0-	-50	-0-	76	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	80	1	1439	2	N	-0-					-0-
08	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	80	1	1422	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

03	2325 N	2128	-0-	-197	-0-	105	1	2023	2	N	-0-					-0-
04	2070 N	2002	-0-	-68	-0-	101	1	1901	2	N	-0-					-0-
05	2108 N	1913	-0-	-195	-0-	97	1	1816	2	N	-0-					-0-
06	2070 N	2004	-0-	-66	-0-	102	1	1902	2	N	-0-					-0-
07	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	104	1	1858	2	N	-0-					-0-
*08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	103	1	1820	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

03	527 N	497	-0-	-30	-0-	25	1	472	2	N	-0-					-0-
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	24	1	451	2	N	-0-					-0-
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	25	1	464	2	N	-0-					-0-
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-
08	496 N	434	-0-	-62	-0-	23	1	411	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

03	12493 X	11327	-0-	-1166	-0-	560	1	10767	2	N	-0-					-0-
04	11520 X	10132	-0-	-1388	-0-	512	1	9620	2	N	-0-					-0-
05	11904 X	10052	-0-	-1852	-0-	510	1	9542	2	N	-0-					-0-
06	11520 X	9610	-0-	-1910	-0-	491	1	9119	2	N	-0-					-0-
07	11656 X	9643	-0-	-2013	-0-	510	1	9133	2	N	-0-					-0-
08	11222 X	9097	-0-	-2125	-0-	487	1	8610	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24583 X	23150	-0-	-1433	-0-	23150	2			Y	-0-					-0-
04	23550 X	22133	-0-	-1417	-0-	22133	2			Y	-0-					-0-
05	24304 X	22598	-0-	-1706	-0-	22598	2			Y	-0-					-0-
06	23220 X	21236	-0-	-1984	-0-	21236	2			Y	-0-					-0-
07	23684 X	21625	-0-	-2059	-0-	45	1	21580	2	Y	-0-					-0-
08	23157 X	21095	-0-	-2062	-0-	10	1	21085	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

03	2170 N	1589	-0-	-581	-0-	79	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1710 N	1496	-0-	-214	-0-	76	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1494	-0-	-180	-0-	76	1	1418	2	N	-0-					-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	105	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	104	1	1869	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1091	-0-	-397	-0-	58	1	1033	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

03	2573 N	2491	-0-	-82	-0-	123	1	2368	2	N	-0-					-0-
04	2430 N	2372	-0-	-58	-0-	120	1	2252	2	N	-0-					-0-
05	2542 N	2273	-0-	-269	-0-	115	1	2158	2	N	-0-					-0-
06	2400 N	2175	-0-	-225	-0-	111	1	2064	2	N	-0-					-0-
07	2449 N	2211	-0-	-238	-0-	117	1	2094	2	N	-0-					-0-
08	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	116	1	2050	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

03	248 N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	209	-0-	-61	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	133	-0-	-115	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	61	-0-	-149	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	65	-0-	-152	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

03	52421 X	50268	-0-	-2153	-0-	50268	2			Y	-0-					-0-
04	50040 X	48480	-0-	-1560	-0-	48480	2			Y	-0-					-0-
05	51274 X	49556	-0-	-1718	-0-	49556	2			Y	-0-					-0-
06	49260 X	47587	-0-	-1673	-0-	47587	2			Y	-0-					-0-
07	50561 X	48288	-0-	-2273	-0-	101	1	48187	2	Y	-0-					-0-
08	50282 X	40623	-0-	-9659	-0-	19	1	40604	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

03	8525 X	3915	-0-	-4610	-0-	194	1	3721	2	N	-0-					-0-
04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	430	1	8075	2	N	-0-					-0-
05	16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	837	1	15665	2	N	-0-					-0-
06	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	642	1	11910	2	N	-0-					-0-
07	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	610	1	10913	2	N	-0-					-0-
08	16492 X	7823	-0-	-8669	-0-	419	1	7404	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

03	8804 X	8067	-0-	-737	-0-	399	1	7668	2	N	-0-					-0-
04	8370 X	7403	-0-	-967	-0-	374	1	7029	2	N	-0-					-0-
05	8525 X	7842	-0-	-683	-0-	398	1	7444	2	N	-0-					-0-
06	8190 X	7467	-0-	-723	-0-	382	1	7085	2	N	-0-					-0-
07	8308 X	7573	-0-	-735	-0-	401	1	7172	2	N	-0-					-0-
08	8060 X	7583	-0-	-477	-0-	406	1	7177	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	969	-0-	-116	-0-	48	1	921	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	906	-0-	-114	-0-	46	1	860	2	N	-0-					-0-
05	992	N	904	-0-	-88	-0-	46	1	858	2	N	-0-					-0-
06	930	N	820	-0-	-110	-0-	42	1	778	2	N	-0-					-0-
07	930	N	819	-0-	-111	-0-	43	1	776	2	N	-0-					-0-
08	899	N	712	-0-	-187	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

03	5115	X	4932	-0-	-183	-0-	244	1	4688	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4578	-0-	-282	-0-	231	1	4347	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4561	-0-	-523	-0-	231	1	4330	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4085	-0-	-835	-0-	209	1	3876	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4169	-0-	-915	-0-	221	1	3948	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3548	-0-	-1381	-0-	190	1	3358	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

03	11625	X	7892	-0-	-3733	-0-	74	1	7818	2	Y	-0-					-0-
04	10320	X	8038	-0-	-2282	-0-	72	1	7966	2	Y	-0-					-0-
05	9951	X	7637	-0-	-2314	-0-	73	1	7564	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	7410	-0-	-1980	-0-	70	1	7340	2	Y	-0-					-0-
07	8308	X	6562	-0-	-1746	-0-	85	1	6477	2	Y	-0-					-0-
08	7688	X	6502	-0-	-1186	-0-	77	1	6425	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

03	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	76	1	1464	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	71	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	71	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	77	1	1355	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	984	2	N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	53	1	982	2	N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	52	1	918	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

03	5642	X	5055	-0-	-587	-0-	250	1	4805	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4709	-0-	-601	-0-	238	1	4471	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4811	-0-	-366	-0-	244	1	4567	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4563	-0-	-387	-0-	233	1	4330	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4705	-0-	-379	-0-	249	1	4456	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	251	1	4431	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937 X	3681	-0-	-256	-0-	182	1	3499	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	3484	-0-	-176	-0-	176	1	3308	2	N	-0-					-0-
05	3875 X	3531	-0-	-344	-0-	179	1	3352	2	N	-0-					-0-
06	3750 X	3206	-0-	-544	-0-	164	1	3042	2	N	-0-					-0-
07	3875 X	3483	-0-	-392	-0-	184	1	3299	2	N	-0-					-0-
08	3689 X	3166	-0-	-523	-0-	169	1	2997	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

03	5487 X	5075	-0-	-412	-0-	251	1	4824	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	5013	-0-	-297	-0-	253	1	4760	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	4555	-0-	-932	-0-	231	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	5130 X	4553	-0-	-577	-0-	233	1	4320	2	N	-0-					-0-
07	5301 X	4857	-0-	-444	-0-	257	1	4600	2	N	-0-					-0-
08	5177 X	5143	-0-	-34	-0-	275	1	4868	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

03	20646 X	16414	-0-	-4232	-0-	16414	2			Y	-0-					-0-
04	19560 X	15458	-0-	-4102	-0-	15458	2			Y	-0-					-0-
05	19468 X	14626	-0-	-4842	-0-	14626	2			Y	-0-					-0-
06	18090 X	12638	-0-	-5452	-0-	12638	2			Y	-0-					-0-
07	17236 X	10795	-0-	-6441	-0-	23	1	10772	2	Y	-0-					-0-
08	16399 X	11329	-0-	-5070	-0-	5	1	11324	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1194	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	57	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	59	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	60	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	2	N	-0-					-0-
*08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	67	1	1189	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

03	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	124	1	2377	2	N	-0-					-0-
04	2490 N	2391	-0-	-99	-0-	121	1	2270	2	N	-0-					-0-
05	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	124	1	2314	2	N	-0-					-0-
06	2430 N	2319	-0-	-111	-0-	119	1	2200	2	N	-0-					-0-
07	2480 N	2364	-0-	-116	-0-	125	1	2239	2	N	-0-					-0-
08	2449 N	2327	-0-	-122	-0-	125	1	2202	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

03	16213 X	10234	-0-	-5979	-0-	10234	2			Y	-0-					-0-
04	14100 X	10970	-0-	-3130	-0-	10970	2			Y	-0-					-0-
05	12400 X	11152	-0-	-1248	-0-	11152	2			Y	-0-					-0-
06	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			Y	-0-					-0-
07	11346 X	11281	-0-	-65	-0-	24	1	11257	2	Y	-0-					-0-
08	11346 X	10435	-0-	-911	-0-	5	1	10430	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8196	-0-	-763	-0-	405	1	7791	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7613	-0-	-727	-0-	385	1	7228	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	8098	-0-	-334	-0-	411	1	7687	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7272	-0-	-888	-0-	372	1	6900	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7630	-0-	-678	-0-	404	1	7226	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7627	-0-	-557	-0-	408	1	7219	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

03	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2470	-0-	-50	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2227	-0-	-470	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2150	-0-	-280	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2210	-0-	-332	-0-	5	1	2205	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2153	-0-	-389	-0-	1	1	2152	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

03	558	N	538	-0-	-20	-0-	27	1	511	2	N	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	27	1	503	2	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	30	1	524	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

03	558	N	553	-0-	-5	-0-	27	1	526	2	N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	26	1	491	2	N	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	23	1	435	2	N	-0-					-0-
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
07	527	N	357	-0-	-170	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

03	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	89	1	1715	2	N	21	171	1			15
							23	9									
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	92	1	1736	2	N	28					43
							31	9									
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	95	1	1788	2	N	20					63
							22	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	2	N	24					87
							26	9									
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	99	1	1770	2	N	6					93
							7	9									
*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	99	1	1749	2	N	24	105	1			12
							26	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

03	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	78	1	1507	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	73	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	71	1	1321	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	71	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	73	1	1316	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	72	1	1272	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741 X	9097	-0-	-3644	-0-	9097	2			Y	-0-					-0-
04	10890 X	9613	-0-	-1277	-0-	9613	2			Y	-0-					-0-
05	11005 X	7750	-0-	-3255	-0-	7750	2			Y	-0-					-0-
06	10650 X	8925	-0-	-1725	-0-	8925	2			Y	-0-					-0-
07	11005 X	8550	-0-	-2455	-0-	18	1	8532	2	Y	-0-					-0-
08	9920 X	8250	-0-	-1670	-0-	4	1	8246	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

03	2201 N	2121	-0-	-80	-0-	105	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	103	1	1937	2	N	-0-					-0-
05	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	105	1	1969	2	N	-0-					-0-
06	2040 N	1983	-0-	-57	-0-	101	1	1882	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	2015	-0-	-93	-0-	107	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	2077 N	2008	-0-	-69	-0-	107	1	1901	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

03	682 N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	2	N	-0-					-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	817	2	N	-0-					-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	2	N	-0-					-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	N	-0-					-0-
07	899 N	758	-0-	-141	-0-	40	1	718	2	N	-0-					-0-
08	806 N	733	-0-	-73	-0-	39	1	694	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

03	2139 X	1897	-0-	-242	-0-	94	1	1803	2	N	-0-					-0-
04	1980 X	1818	-0-	-162	-0-	92	1	1726	2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1853	-0-	-100	-0-	94	1	1759	2	N	-0-					-0-
06	1830 N	1761	-0-	-69	-0-	90	1	1671	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	94	1	1684	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	94	1	1658	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

03	7130 X	6010	-0-	-1120	-0-	297	1	5713	2	N	-0-					-0-
04	6600 X	5041	-0-	-1559	-0-	255	1	4786	2	N	-0-					-0-
05	6479 X	4969	-0-	-1510	-0-	252	1	4717	2	N	-0-					-0-
06	6150 X	4659	-0-	-1491	-0-	238	1	4421	2	N	-0-					-0-
07	6200 X	4694	-0-	-1506	-0-	248	1	4446	2	N	-0-					-0-
08	5983 X	4594	-0-	-1389	-0-	246	1	4348	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

03	341 N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	2	N	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
05	310 N	216	-0-	-94	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
06	330 N	220	-0-	-110	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

03	3999 X	3762	-0-	-237	-0-	186	1	3576	2	N	-0-					-0-
04	3780 X	3605	-0-	-175	-0-	182	1	3423	2	N	-0-					-0-
05	3875 X	3682	-0-	-193	-0-	187	1	3495	2	N	-0-					-0-
06	3720 X	3560	-0-	-160	-0-	182	1	3378	2	N	-0-					-0-
07	3813 X	3658	-0-	-155	-0-	194	1	3464	2	N	-0-					-0-
08	3751 X	3622	-0-	-129	-0-	194	1	3428	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	126	1	2425	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2450	-0-	-70	-0-	124	1	2326	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2486	-0-	-87	-0-	126	1	2360	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2364	-0-	-96	-0-	121	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	128	1	2291	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	127	1	2241	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	170	1	3270	2	N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	168	1	3163	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	155	1	2909	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	190	1	3530	2	N	-0-					-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	182	1	3249	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2839	-0-	-602	-0-	152	1	2687	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	65	1	1258	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	64	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	70	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1296	2	N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	72	1	1288	2	N	-0-					-0-
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	78	1	1371	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

03	5363	X	4991	-0-	-372	-0-	247	1	4744	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4350	-0-	-840	-0-	220	1	4130	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5014	-0-	-349	-0-	254	1	4760	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4772	-0-	-358	-0-	244	1	4528	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4926	-0-	-96	-0-	261	1	4665	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4784	-0-	-238	-0-	256	1	4528	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	71	1	1356	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	70	1	1308	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	71	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	70	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	71	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	73	1	1287	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	95	1	1820	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	90	1	1695	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	91	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	89	1	1648	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	94	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	93	1	1652	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	N	45					175
							50	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	41	174	1			42
							45	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	N	51					93
							56	9									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	N	51	119	1			25
							56	9									
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	32	1	575	2	N	50					75
							55	9									
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	32	1	565	2	N	43	75	1			43
							47	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	2	N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	27	1	499	2	N	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	28	1	498	2	N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	28	1	495	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	62	1	1167	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	64	1	1200	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	59	1	1092	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	69	1	1233	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	68	1	1201	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

03	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	96	1	1847	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	91	1	1715	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	93	1	1742	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	92	1	1699	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	96	1	1711	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	97	1	1712	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

03	17732	X	14173	-0-	-3559	-0-	14173	2			Y	-0-					-0-
04	16650	X	13391	-0-	-3259	-0-	13391	2			Y	-0-					-0-
05	16275	X	13606	-0-	-2669	-0-	13606	2			Y	-0-					-0-
06	15390	X	13177	-0-	-2213	-0-	13177	2			Y	-0-					-0-
07	14880	X	12534	-0-	-2346	-0-	26	1	12508	2	Y	-0-					-0-
08	14167	X	12379	-0-	-1788	-0-	6	1	12373	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	305	1	5862	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5683	-0-	-47	-0-	287	1	5396	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5807	-0-	-610	-0-	294	1	5513	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5501	-0-	-709	-0-	281	1	5220	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5591	-0-	-826	-0-	296	1	5295	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5223	-0-	-946	-0-	280	1	4943	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
03	12369 X	11687	-0-	-682	-0-	578	1	11109	2	N	-0-					-0-
04	11790 X	11199	-0-	-591	-0-	566	1	10633	2	N	-0-					-0-
05	12090 X	11477	-0-	-613	-0-	582	1	10895	2	N	-0-					-0-
06	11610 X	11026	-0-	-584	-0-	564	1	10462	2	N	-0-					-0-
07	11904 X	11287	-0-	-617	-0-	597	1	10690	2	N	-0-					-0-
08	11687 X	11196	-0-	-491	-0-	599	1	10597	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

03	3038 X	2708	-0-	-330	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
04	2940 X	2530	-0-	-410	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
05	3038 X	2517	-0-	-521	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
06	2910 X	2339	-0-	-571	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
07	2852 X	2377	-0-	-475	-0-	5	1	2372	2	Y	-0-					-0-
08	2697 X	2311	-0-	-386	-0-	1	1	2310	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

03	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	64	1	1235	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	63	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	64	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	62	1	1157	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	65	1	1159	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	65	1	1144	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

03	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	54	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	665	-0-	-415	-0-	34	1	631	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	357	-0-	-728	-0-	18	1	339	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	692	-0-	-358	-0-	35	1	657	2	N	-0-					-0-
07	682 N	571	-0-	-111	-0-	30	1	541	2	N	-0-					-0-
*08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	82	1	1443	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

03	3472 X	3086	-0-	-386	-0-	153	1	2933	2	N	-0-					-0-
04	3330 X	3041	-0-	-289	-0-	154	1	2887	2	N	-0-					-0-
05	3441 X	3079	-0-	-362	-0-	156	1	2923	2	N	-0-					-0-
06	3240 X	2692	-0-	-548	-0-	138	1	2554	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	2823	-0-	-308	-0-	149	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	151	1	2664	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

03	2356 N	2168	-0-	-188	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
04	2280 N	2158	-0-	-122	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
05	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
06	2100 N	1935	-0-	-165	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
07	2232 N	2010	-0-	-222	-0-	4	1	2006	2	Y	-0-					-0-
08	2232 X	2028	-0-	-204	-0-	1	1	2027	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

03	15903 X	13031	-0-	-2872	-0-	13031	2			Y	-0-					-0-
04	15030 X	12121	-0-	-2909	-0-	12121	2			Y	-0-					-0-
05	14756 X	11697	-0-	-3059	-0-	11697	2			Y	-0-					-0-
06	13770 X	11005	-0-	-2765	-0-	11005	2			Y	-0-					-0-
07	13702 X	11032	-0-	-2670	-0-	23	1	11009	2	Y	-0-					-0-
08	13020 X	11002	-0-	-2018	-0-	5	1	10997	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13702 X	9831	-0-	-3871	-0-	9831	2			Y	-0-					-0-
04	13170 X	8840	-0-	-4330	-0-	8840	2			Y	-0-					-0-
05	12741 X	9441	-0-	-3300	-0-	9441	2			Y	-0-					-0-
06	11850 X	9200	-0-	-2650	-0-	9200	2			Y	-0-					-0-
07	11377 X	8982	-0-	-2395	-0-	19	1	8963	2	Y	-0-					-0-
08	9827 X	8698	-0-	-1129	-0-	4	1	8694	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

03	20243 X	18048	-0-	-2195	-0-	893	1	17155	2	N	-0-					-0-
04	19050 X	17111	-0-	-1939	-0-	864	1	16247	2	N	-0-					-0-
05	19220 X	17378	-0-	-1842	-0-	881	1	16497	2	N	-0-					-0-
06	18210 X	16485	-0-	-1725	-0-	843	1	15642	2	N	-0-					-0-
07	18445 X	16694	-0-	-1751	-0-	883	1	15811	2	N	-0-					-0-
08	17980 X	16381	-0-	-1599	-0-	877	1	15504	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

03	4340 X	4020	-0-	-320	-0-	199	1	3821	2	N	-0-					-0-
04	4110 X	3826	-0-	-284	-0-	193	1	3633	2	N	-0-					-0-
05	4216 X	3909	-0-	-307	-0-	198	1	3711	2	N	-0-					-0-
06	4080 X	3736	-0-	-344	-0-	191	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	4092 X	3756	-0-	-336	-0-	199	1	3557	2	N	-0-					-0-
08	4030 X	3649	-0-	-381	-0-	195	1	3454	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

03	7626 X	4941	-0-	-2685	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
04	7200 X	4020	-0-	-3180	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
05	6913 X	4351	-0-	-2562	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
06	6390 X	4183	-0-	-2207	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
07	5921 X	4280	-0-	-1641	-0-	9	1	4271	2	Y	-0-					-0-
08	4929 X	4244	-0-	-685	-0-	2	1	4242	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

03	T. A.	3327	-0-	3327	6015	3327	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	3182	-0-	3182	9197	3182	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	3237	-0-	3237	12434	3237	2			Y	-0-					-0-
06	15608 X	3174	-0-	-12434	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	7	1	3297	2	Y	-0-					-0-
08	3317 X	3263	-0-	-54	-0-	1	1	3262	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

03	651 N	590	-0-	-61	-0-	29	1	561	2	N	-0-					-0-
04	660 N	549	-0-	-111	-0-	28	1	521	2	N	-0-					-0-
05	620 N	551	-0-	-69	-0-	28	1	523	2	N	-0-					-0-
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	28	1	515	2	N	-0-					-0-
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	27	1	485	2	N	-0-					-0-
08	558 N	486	-0-	-72	-0-	26	1	460	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
03	26598 X	22310	-0-	-4288	-0-	22310	2			Y	-0-					-0-
04	25530 X	20444	-0-	-5086	-0-	20444	2			Y	-0-					-0-
05	25358 X	19967	-0-	-5391	-0-	19967	2			Y	-0-					-0-
06	23850 X	19442	-0-	-4408	-0-	19442	2			Y	-0-					-0-
07	23405 X	19016	-0-	-4389	-0-	40	1	18976	2	Y	-0-					-0-
08	22320 X	18442	-0-	-3878	-0-	8	1	18434	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

03	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	60	1	1148	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	58	1	1085	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	60	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	57	1	1049	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	60	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	54	1	955	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	N	15					123
						17	9									
04	1320 N	1229	-0-	-91	-0-	61	1	1155	2	N	12	95	1			40
						13	9									
05	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	63	1	1172	2	N	8					48
						9	9									
06	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	60	1	1113	2	N	12					60
						13	9									
07	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	63	1	1132	2	N	18					78
						20	9									
08	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	63	1	1115	2	N	18	69	1			27
						20	9									

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

03	651 N	600	-0-	-51	-0-	30	1	570	2	N	-0-					-0-
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	29	1	542	2	N	-0-					-0-
05	620 N	584	-0-	-36	-0-	30	1	554	2	N	-0-					-0-
06	570 N	568	-0-	-2	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-					-0-
*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
04	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
06	3690 X	3592	-0-	-98	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
07	3813 X	3673	-0-	-140	-0-	8	1	3665	2	Y	-0-					-0-
08	4185 X	3972	-0-	-213	-0-	2	1	3970	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

03	12400 X	9910	-0-	-2490	-0-	9910	2			Y	-0-					-0-
04	11610 X	10960	-0-	-650	-0-	10960	2			Y	-0-					-0-
05	11935 X	11192	-0-	-743	-0-	11192	2			Y	-0-					-0-
06	11010 X	9831	-0-	-1179	-0-	9831	2			Y	-0-					-0-
07	11315 X	9556	-0-	-1759	-0-	20	1	9536	2	Y	-0-					-0-
08	11315 X	9634	-0-	-1681	-0-	4	1	9630	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704 X	4519	-0-	-1185	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
04	5370 X	4318	-0-	-1052	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
05	5146 X	4294	-0-	-852	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	4075	-0-	-575	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
07	4588 X	4061	-0-	-527	-0-	8	1	4053	2	Y	-0-					-0-
08	4526 X	4037	-0-	-489	-0-	2	1	4035	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	310 N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	77	1	1479	2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1460	-0-	-160	-0-	74	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	78	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	1478	-0-	-22	-0-	76	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	80	1	1428	2	N	-0-					-0-
08	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	78	1	1388	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

03	465 N	401	-0-	-64	-0-	19	1	373	2	N	8					68
						9	9									
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	20	1	373	2	N	15					83
						17	9									
05	434 N	382	-0-	-52	-0-	19	1	350	2	N	12					95
						13	9									
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	17	1	310	2	N	17					112
						19	9									
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	20	1	354	2	N	23					135
						25	9									
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	N	-0-					135

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	21	1	409	2	N	-0-					-0-
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	20	1	367	2	N	-0-					-0-
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	20	1	366	2	N	-0-					-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	21	1	376	2	N	-0-					-0-
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	83	1	1594	2	N	-0-					12
04	1590 N	1484	-0-	-106	-0-	75	1	1409	2	N	-0-					12
05	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	76	1	1419	2	N	1					13
						1	9									
06	1620 N	1256	-0-	-364	-0-	64	1	1190	2	N	2					15
						2	9									
07	1519 N	1302	-0-	-217	-0-	69	1	1231	2	N	2					17
						2	9									
08	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	75	1	1335	2	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

03	8742 X	5757	-0-	-2985	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-
04	8010 X	5223	-0-	-2787	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
05	7130 X	4005	-0-	-3125	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
06	6900 X	3839	-0-	-3061	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
07	5828 X	4027	-0-	-1801	-0-	8	1	4019	2	Y	-0-					-0-
08	5766 X	4238	-0-	-1528	-0-	2	1	4236	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	N	-0-					-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-					-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	59	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	2	N	-0-					-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	-0-					-0-
*08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

03	2852 X	2597	-0-	-255	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
04	2610 X	2517	-0-	-93	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
06	2520 X	2481	-0-	-39	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
07	2604 X	2551	-0-	-53	-0-	5	1	2546	2	Y	-0-					-0-
08	2666 X	2437	-0-	-229	-0-	1	1	2436	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

03	4092 X	3679	-0-	-413	-0-	182	1	3497	2	N	-0-					-0-
04	3870 X	3448	-0-	-422	-0-	174	1	3274	2	N	-0-					-0-
05	3875 X	3482	-0-	-393	-0-	177	1	3305	2	N	-0-					-0-
06	3690 X	3356	-0-	-334	-0-	172	1	3184	2	N	-0-					-0-
07	3720 X	3469	-0-	-251	-0-	184	1	3285	2	N	-0-					-0-
08	3689 X	3301	-0-	-388	-0-	177	1	3124	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	94	1	1808	2	N	-0-					-0-
04	1890 N	1787	-0-	-103	-0-	90	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	91	1	1695	2	N	-0-					-0-
06	1830 N	1717	-0-	-113	-0-	88	1	1629	2	N	-0-					-0-
07	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	91	1	1637	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	91	1	1601	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2697 N	2594	-0-	-103	-0-	52	1	2534	2	Y	7					45
						8	9									
04	3000 N	3688	-0-	688	688	53	1	3633	2	Y	2					47
						2	9									
05	3100 N	3558	-0-	458	1146	55	1	3503	2	Y	-0-					47
06	3000 N	2873	-0-	-127	1019	53	1	2819	2	Y	1					48
						1	9									
07	3834 X	2815	-0-	-1019	-0-	60	1	2747	2	Y	7					55
						8	9									
08	3813 X	2668	-0-	-1145	-0-	58	1	2610	2	Y	-0-					55

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

03	11625 X	8790	-0-	-2835	-0-	8790	2			Y	-0-					-0-
04	11070 X	8722	-0-	-2348	-0-	8722	2			Y	-0-					-0-
05	10912 X	8269	-0-	-2643	-0-	8269	2			Y	-0-					-0-
06	10110 X	8140	-0-	-1970	-0-	8140	2			Y	-0-					-0-
07	9021 X	7947	-0-	-1074	-0-	17	1	7930	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	7724	-0-	7724	7724	4	1	7720	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

03	465 N	412	-0-	-53	-0-	17	1	318	2	N	70	185	1			27
						77	9									
04	480 N	350	-0-	-130	-0-	17	1	324	2	N	8					35
						9	9									
05	496 N	453	-0-	-43	-0-	20	1	383	2	N	45					80
						50	9									
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	N	-0-					80
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	18					98
						20	9									
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	21	1	375	2	N	20	71	1			47
						22	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	6355	X	5799	-0-	-556	-0-	5792	2	7	9	Y	6					163
04	6000	X	5414	-0-	-586	-0-	5366	2	48	9	Y	44	165	1			42
05	6200	X	5960	-0-	-240	-0-	5929	2	31	9	Y	28					70
06	5820	X	5126	-0-	-694	-0-	5086	2	40	9	Y	36	86	1			20
07	6014	X	5468	-0-	-546	-0-	11	1	5432	2	Y	23					43
							25	9									
08	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	2	1	5328	2	Y	35	50	1			28
							39	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	58	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	55	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	56	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	54	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	57	1	1023	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	893	-0-	-192	-0-	48	1	845	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	50	1	966	2	N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	49	1	922	2	N	-0-					-0-
06	990	N	880	-0-	-110	-0-	45	1	835	2	N	-0-					-0-
07	992	N	865	-0-	-127	-0-	46	1	819	2	N	-0-					-0-
08	961	N	894	-0-	-67	-0-	48	1	846	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
03	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	139	1	2669	2	Y	-0-					42
04	3000	X	2792	-0-	-208	-0-	141	1	2651	2	Y	-0-					42
05	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	144	1	2688	2	Y	-0-					42
06	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	136	1	2518	2	Y	-0-					42
07	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	147	1	2631	2	Y	1					43
							1	9									
08	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	151	1	2663	2	Y	7					50
							8	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	2	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1	1	1125	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
03	7595 X	6728	-0-	-867	-0-	333	1	6395	2	N	-0-					-0-
04	7110 X	6700	-0-	-410	-0-	338	1	6362	2	N	-0-					-0-
05	7347 X	6900	-0-	-447	-0-	350	1	6550	2	N	-0-					-0-
06	7110 X	6441	-0-	-669	-0-	329	1	6112	2	N	-0-					-0-
07	6913 X	6501	-0-	-412	-0-	344	1	6157	2	N	-0-					-0-
08	6913 X	6358	-0-	-555	-0-	340	1	6018	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

03	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	74	1	1431	2	N	-0-					-0-
04	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	72	1	1360	2	N	-0-					-0-
05	1550 N	1347	-0-	-203	-0-	68	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	69	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	72	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	70	1	1238	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	-0-					-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	2	N	-0-					-0-
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-
08	434 N	393	-0-	-41	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

03	6293 X	5411	-0-	-882	-0-	268	1	5143	2	N	-0-					-0-
04	5880 X	5088	-0-	-792	-0-	257	1	4831	2	N	-0-					-0-
05	5859 X	5054	-0-	-805	-0-	256	1	4798	2	N	-0-					-0-
06	5550 X	4604	-0-	-946	-0-	235	1	4369	2	N	-0-					-0-
07	5580 X	4487	-0-	-1093	-0-	237	1	4250	2	N	-0-					-0-
08	5425 X	4315	-0-	-1110	-0-	231	1	4084	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

03	403 N	372	-0-	-31	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

03	1271 N	894	-0-	-377	-0-	44	1	850	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	830	-0-	-370	-0-	42	1	788	2	N	-0-					-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	63	1	1184	2	N	-0-					-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	929	2	N	-0-					-0-
07	868 N	799	-0-	-69	-0-	42	1	757	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	707	-0-	-533	-0-	38	1	669	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

03	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	68	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	67	1	1257	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	68	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	67	1	1250	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	71	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	71	1	1249	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836 X	4443	-0-	-393	-0-	220	1	4223	2	N	-0-					-0-
04	4560 X	4192	-0-	-368	-0-	212	1	3980	2	N	-0-					-0-
05	4619 X	4297	-0-	-322	-0-	218	1	4079	2	N	-0-					-0-
06	4440 X	4068	-0-	-372	-0-	208	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	4588 X	4140	-0-	-448	-0-	219	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	216	1	3824	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

03	1085 N	895	-0-	-190	-0-	44	1	851	2	N	-0-					-0-
04	990 N	869	-0-	-121	-0-	44	1	825	2	N	-0-					-0-
05	992 N	866	-0-	-126	-0-	44	1	822	2	N	-0-					-0-
06	870 N	825	-0-	-45	-0-	42	1	783	2	N	-0-					-0-
07	899 N	815	-0-	-84	-0-	43	1	772	2	N	-0-					-0-
08	868 N	814	-0-	-54	-0-	44	1	770	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

03	4867 X	4510	-0-	-357	-0-	223	1	4287	2	N	-0-					-0-
04	4620 X	4252	-0-	-368	-0-	215	1	4037	2	N	-0-					-0-
05	4743 X	4339	-0-	-404	-0-	220	1	4119	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	4152	-0-	-438	-0-	212	1	3940	2	N	-0-					-0-
07	4619 X	4235	-0-	-384	-0-	224	1	4011	2	N	-0-					-0-
08	4495 X	4131	-0-	-364	-0-	221	1	3910	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

03	4216 X	3945	-0-	-271	-0-	195	1	3750	2	N	-0-					-0-
04	4050 X	3892	-0-	-158	-0-	197	1	3695	2	N	-0-					-0-
05	4185 X	3917	-0-	-268	-0-	199	1	3718	2	N	-0-					-0-
06	4050 X	3627	-0-	-423	-0-	185	1	3442	2	N	-0-					-0-
07	4030 X	3620	-0-	-410	-0-	192	1	3428	2	N	-0-					-0-
08	4030 X	3571	-0-	-459	-0-	191	1	3380	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	103	1	1974	2	N	-0-					-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	98	1	1840	2	N	-0-					-0-
05	2232 N	1959	-0-	-273	-0-	99	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	2010 N	1942	-0-	-68	-0-	99	1	1843	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	104	1	1861	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	104	1	1839	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

03	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	50	1	965	2	N	-0-					-0-
04	990 N	953	-0-	-37	-0-	48	1	905	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	975	-0-	-48	-0-	49	1	926	2	N	-0-					-0-
06	990 N	935	-0-	-55	-0-	48	1	887	2	N	-0-					-0-
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	51	1	907	2	N	-0-					-0-
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	50	1	892	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

03	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
05	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
06	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
07	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	2	1	1029	2	Y	-0-					-0-
08	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	55	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	1047	-0-	-93	-0-	53	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	53	1	999	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	995	-0-	-85	-0-	51	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	53	1	956	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	990	-0-	-64	-0-	53	1	937	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	11718 X	10366	-0-	-1352	-0-	10366	2			Y	-0-					-0-
04	11340 X	9837	-0-	-1503	-0-	9837	2			Y	-0-					-0-
05	11718 X	9877	-0-	-1841	-0-	9877	2			Y	-0-					-0-
06	11070 X	9552	-0-	-1518	-0-	9552	2			Y	-0-					-0-
07	10633 X	9400	-0-	-1233	-0-	20	1	9380	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	9469	-0-	9469	9469	4	1	9465	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

03	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	138	1	2652	2	N	10					100
						11	9									
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	132	1	2474	2	N	4	57	1			47
						4	9									
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	132	1	2477	2	N	6					53
						7	9									
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	128	1	2368	2	N	5					58
						6	9									
07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	134	1	2390	2	N	9					67
						10	9									
*08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	131	1	2317	2	N	-0-					67

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

03	15345 X	12842	-0-	-2503	-0-	12842	2			Y	-0-					-0-
04	14220 X	12531	-0-	-1689	-0-	12531	2			Y	-0-					-0-
05	14508 X	12826	-0-	-1682	-0-	12826	2			Y	-0-					-0-
06	13620 X	10618	-0-	-3002	-0-	10618	2			Y	-0-					-0-
07	13671 X	12068	-0-	-1603	-0-	25	1	12043	2	Y	-0-					-0-
08	12958 X	11987	-0-	-971	-0-	5	1	11982	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

03	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	75	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	72	1	1354	2	N	-0-					-0-
05	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	73	1	1372	2	N	-0-					-0-
06	1470 N	1372	-0-	-98	-0-	70	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	74	1	1331	2	N	-0-					-0-
08	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	74	1	1307	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	104	1	2004	2	N	-0-					-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	102	1	1926	2	N	-0-					-0-
05	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	104	1	1953	2	N	-0-					-0-
06	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	101	1	1870	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	2019	-0-	-89	-0-	107	1	1912	2	N	-0-					-0-
08	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	107	1	1886	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

03	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	421	1	8093	2	N	-0-					-0-
04	7980 X	7822	-0-	-158	-0-	395	1	7427	2	N	-0-					-0-
05	8060 X	8045	-0-	-15	-0-	408	1	7637	2	N	-0-					-0-
06	8250 X	7565	-0-	-685	-0-	387	1	7178	2	N	-0-					-0-
07	8525 X	7623	-0-	-902	-0-	403	1	7220	2	N	-0-					-0-
08	8525 X	7534	-0-	-991	-0-	403	1	7131	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

03	4278 X	4009	-0-	-269	-0-	198	1	3811	2	N	-0-					-0-
04	4020 X	3843	-0-	-177	-0-	194	1	3649	2	N	-0-					-0-
05	4154 X	3949	-0-	-205	-0-	200	1	3749	2	N	-0-					-0-
06	3990 X	3789	-0-	-201	-0-	194	1	3595	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	3877	-0-	-184	-0-	205	1	3672	2	N	-0-					-0-
08	3999 X	3786	-0-	-213	-0-	203	1	3583	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

03	7006 X	6148	-0-	-858	-0-	304	1	5844	2	N	-0-					-0-
04	6570 X	5773	-0-	-797	-0-	292	1	5481	2	N	-0-					-0-
05	6541 X	5855	-0-	-686	-0-	297	1	5558	2	N	-0-					-0-
06	6330 X	5632	-0-	-698	-0-	288	1	5344	2	N	-0-					-0-
07	6355 X	5435	-0-	-920	-0-	288	1	5147	2	N	-0-					-0-
08	6138 X	5550	-0-	-588	-0-	297	1	5253	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

03	2449 N	2395	-0-	-54	-0-	118	1	2264	2	N	12					45
						13	9									
04	2370 N	2281	-0-	-89	-0-	115	1	2163	2	N	3					48
						3	9									
05	2449 N	2376	-0-	-73	-0-	120	1	2245	2	N	10					58
						11	9									
06	2310 N	2278	-0-	-32	-0-	116	1	2154	2	N	7					65
						8	9									
07	2356 N	2333	-0-	-23	-0-	123	1	2199	2	N	10					75
						11	9									
08	2387 N	2277	-0-	-110	-0-	121	1	2143	2	N	12	60	1			27
						13	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

03	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	88	1	1694	2	N	-0-					-0-
04	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	87	1	1626	2	N	-0-					-0-
05	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	88	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	1710 N	1662	-0-	-48	-0-	85	1	1577	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	89	1	1586	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1604	-0-	-132	-0-	86	1	1518	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556 X	4809	-0-	-3747	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
04	5910 X	4414	-0-	-1496	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
05	4929 X	4064	-0-	-865	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
06	4770 X	3907	-0-	-863	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
07	4805 X	3822	-0-	-983	-0-	8	1	3814	2	Y	-0-					-0-
08	4805 X	3624	-0-	-1181	-0-	2	1	3622	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

03	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
04	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
05	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
06	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
07	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	2	1	1153	2	Y	-0-					-0-
*08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1	1	1155	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

03	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
05	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
07	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	2	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1	1	1246	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	16	1	943	2	Y	-0-					-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	15	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	16	1	922	2	Y	-0-					-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	17	1	873	2	Y	-0-					-0-
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	15	1	862	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

03	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
04	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
05	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
06	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
07	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	4	1	1744	2	Y	-0-					-0-
08	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	1	1	1745	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

03	7719 X	6897	-0-	-822	-0-	341	1	6556	2	N	-0-					-0-
04	7320 X	6623	-0-	-697	-0-	335	1	6288	2	N	-0-					-0-
05	7161 X	6750	-0-	-411	-0-	342	1	6408	2	N	-0-					-0-
06	6840 X	6261	-0-	-579	-0-	320	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	7037 X	6177	-0-	-860	-0-	327	1	5850	2	N	-0-					-0-
08	6882 X	6277	-0-	-605	-0-	336	1	5941	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

03	4278 X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3747	-0-	-273	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
05	4092 X	3830	-0-	-262	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3637	-0-	-293	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3686	-0-	-375	-0-	8	1	3678	2	Y	-0-					-0-
08	3937 X	3621	-0-	-316	-0-	2	1	3619	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	90	1	1725	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	85	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	85	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1588	-0-	-182	-0-	81	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	84	1	1506	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	77	1	1355	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

03	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3000	-0-	-360	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	6	1	3044	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	1	1	2889	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

03	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	4	1	1676	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1	1	1557	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

03	20832	X	11033	-0-	-9799	-0-	11033	2			Y	-0-					-0-
04	17370	X	10965	-0-	-6405	-0-	10965	2			Y	-0-					-0-
05	13206	X	10595	-0-	-2611	-0-	10595	2			Y	-0-					-0-
06	11910	X	10340	-0-	-1570	-0-	10340	2			Y	-0-					-0-
07	12307	X	10070	-0-	-2237	-0-	21	1	10049	2	Y	-0-					-0-
08	11346	X	9691	-0-	-1655	-0-	4	1	9687	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

03	961	N	842	-0-	-119	-0-	42	1	800	2	N	-0-					-0-
04	840	N	671	-0-	-169	-0-	34	1	637	2	N	-0-					-0-
05	899	N	662	-0-	-237	-0-	34	1	628	2	N	-0-					-0-
06	810	N	600	-0-	-210	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	34	1	613	2	N	-0-					-0-
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	33	1	590	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

03	5332	X	4892	-0-	-440	-0-	242	1	4650	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4625	-0-	-535	-0-	234	1	4391	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4694	-0-	-638	-0-	238	1	4456	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4463	-0-	-697	-0-	228	1	4235	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4513	-0-	-478	-0-	239	1	4274	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4435	-0-	-463	-0-	237	1	4198	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	31	1	592	2	N	-0-					-0-
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	30	1	565	2	N	-0-					-0-
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	31	1	580	2	N	-0-					-0-
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	30	1	555	2	N	-0-					-0-
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	32	1	566	2	N	-0-					-0-
08	620 N	594	-0-	-26	-0-	32	1	562	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

03	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	70	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	69	1	1288	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	70	1	1313	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	70	1	1291	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	74	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	74	1	1304	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	N	-0-					-0-
04	900 N	857	-0-	-43	-0-	43	1	814	2	N	-0-					-0-
05	961 N	902	-0-	-59	-0-	46	1	856	2	N	-0-					-0-
06	900 N	802	-0-	-98	-0-	41	1	761	2	N	-0-					-0-
07	899 N	825	-0-	-74	-0-	44	1	781	2	N	-0-					-0-
08	899 N	812	-0-	-87	-0-	43	1	769	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

03	2697 N	2574	-0-	-123	-0-	127	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2580 N	2450	-0-	-130	-0-	124	1	2326	2	N	-0-					-0-
05	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	127	1	2374	2	N	-0-					-0-
06	2490 N	2375	-0-	-115	-0-	121	1	2254	2	N	-0-					-0-
07	2542 N	2444	-0-	-98	-0-	129	1	2315	2	N	-0-					-0-
08	2511 N	2413	-0-	-98	-0-	129	1	2284	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

03	17081 X	15403	-0-	-1678	-0-	762	1	14641	2	N	-0-					-0-
04	16080 X	14582	-0-	-1498	-0-	737	1	13845	2	N	-0-					-0-
05	16337 X	14718	-0-	-1619	-0-	746	1	13972	2	N	-0-					-0-
06	15510 X	14081	-0-	-1429	-0-	720	1	13361	2	N	-0-					-0-
07	15748 X	14156	-0-	-1592	-0-	749	1	13407	2	N	-0-					-0-
08	15283 X	13854	-0-	-1429	-0-	741	1	13113	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

03	3844 X	3502	-0-	-342	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
04	3720 X	3392	-0-	-328	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
05	3844 X	3383	-0-	-461	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
06	3630 X	3369	-0-	-261	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	3349	-0-	-340	-0-	7	1	3342	2	Y	-0-					-0-
08	3503 X	3340	-0-	-163	-0-	2	1	3338	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	89	1	1705	2	N	-0-					-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	98	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	102	1	1917	2	N	-0-					-0-
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	99	1	1836	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	104	1	1862	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1964	-0-	-51	-0-	105	1	1859	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

03	6138 X	5430	-0-	-708	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-
04	5940 X	5256	-0-	-684	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
05	5859 X	5319	-0-	-540	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
06	5550 X	5044	-0-	-506	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
07	5673 X	5043	-0-	-630	-0-	11	1	5032	2	Y	-0-					-0-
08	5425 X	5090	-0-	-335	-0-	2	1	5088	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

03	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	70	1	1352	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	68	1	1280	2	N	-0-					-0-
05	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	69	1	1292	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	66	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	69	1	1240	2	N	-0-					-0-
08	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	69	1	1218	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	2	N	-0-					-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	69	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	80	1	1500	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	66	1	1220	2	N	-0-					-0-
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	89	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1189	-0-	-392	-0-	64	1	1125	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

03	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
04	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	2	1	969	2	Y	-0-					-0-
*08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1	1	1561	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

03	7905 X	6971	-0-	-934	-0-	345	1	6626	2	N	-0-					-0-
04	7560 X	6618	-0-	-942	-0-	334	1	6284	2	N	-0-					-0-
05	7471 X	5995	-0-	-1476	-0-	304	1	5691	2	N	-0-					-0-
06	6960 X	4937	-0-	-2023	-0-	252	1	4685	2	N	-0-					-0-
07	7068 X	5473	-0-	-1595	-0-	290	1	5183	2	N	-0-					-0-
08	6975 X	5653	-0-	-1322	-0-	303	1	5350	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

03	2511 N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
04	2370 N	2293	-0-	-77	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
05	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
06	2310 N	2198	-0-	-112	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
07	2356 N	2241	-0-	-115	-0-	5	1	2236	2	Y	-0-					-0-
08	2325 N	2228	-0-	-97	-0-	1	1	2227	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843 X	6472	-0-	-1371	-0-	6472	2			Y	-0-					-0-
04	7230 X	6944	-0-	-286	-0-	6944	2			Y	-0-					-0-
05	7037 X	6755	-0-	-282	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
06	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			Y	-0-					-0-
07	7161 X	6167	-0-	-994	-0-	13	1	6154	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	6302	-0-	6302	6302	3	1	6299	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

03	5115 X	3979	-0-	-1136	-0-	197	1	3782	2	N	-0-					-0-
04	4830 X	3866	-0-	-964	-0-	195	1	3671	2	N	-0-					-0-
05	4991 X	4273	-0-	-718	-0-	217	1	4056	2	N	-0-					-0-
06	4080 X	3781	-0-	-299	-0-	193	1	3588	2	N	-0-					-0-
07	4216 X	3565	-0-	-651	-0-	189	1	3376	2	N	-0-					-0-
08	4278 X	3549	-0-	-729	-0-	190	1	3359	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

03	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
04	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
05	12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
06	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
07	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	26	1	12598	2	N	-0-					-0-
*08	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	6	1	12500	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	151	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	148	1	2774	2	N	-0-					-0-
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	152	1	2854	2	N	-0-					-0-
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	146	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	155	1	2768	2	N	-0-					-0-
*08	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	155	1	2742	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2294 N	1939	-0-	-355	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	5	1	2271	2	Y	-0-					-0-
*08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	1	1	2208	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	N	-0-					-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	2	N	-0-					-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	77	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	85	1	1514	2	N	-0-					-0-
*08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	899 N	741	-0-	-158	-0-	37	1	704	2	N	-0-					-0-
04	810 N	658	-0-	-152	-0-	33	1	625	2	N	-0-					-0-
05	775 N	669	-0-	-106	-0-	34	1	635	2	N	-0-					-0-
06	720 N	641	-0-	-79	-0-	33	1	608	2	N	-0-					-0-
07	682 N	657	-0-	-25	-0-	35	1	622	2	N	-0-					-0-
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

03	4340 X	3765	-0-	-575	-0-	186	1	3579	2	N	-0-					-0-
04	4080 X	3585	-0-	-495	-0-	181	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	4092 X	3488	-0-	-604	-0-	177	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	3960 X	3339	-0-	-621	-0-	171	1	3168	2	N	-0-					-0-
07	3906 X	3347	-0-	-559	-0-	177	1	3170	2	N	-0-					-0-
08	3751 X	3384	-0-	-367	-0-	181	1	3203	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	57	1	1067	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	58	1	1093	2	N	-0-					-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	1061	2	N	-0-					-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	1095	2	N	-0-					-0-
*08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

03	INC G-10	12344	-0-	12344	23618	148	1	12196	2	Y	-0-					-0-
04	35354 X	11736	-0-	-23618	-0-	142	1	11594	2	Y	-0-					-0-
05	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	146	1	11704	2	Y	-0-					-0-
06	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	141	1	10662	2	Y	-0-					-0-
07	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	165	1	10212	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	10069	-0-	10069	10069	151	1	9918	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

03	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	27	1	1947	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	27	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	2015 N	1928	-0-	-87	-0-	27	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	1836	-0-	-84	-0-	26	1	1810	2	N	-0-					-0-
07	1953 N	1870	-0-	-83	-0-	30	1	1840	2	N	-0-					-0-
08	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	23	1	1761	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

03	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	96	1	1840	2	N	-0-					-0-
04	1920 N	1846	-0-	-74	-0-	93	1	1753	2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	93	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	90	1	1675	2	N	-0-					-0-
07	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	95	1	1695	2	N	-0-					-0-
*08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	99	1	1751	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

03	496 N	6	-0-	-490	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	480 N	20	-0-	-460	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596 X	2994	-0-	-602	-0-	148	1	2846	2	N	-0-					-0-
04	3390 X	2666	-0-	-724	-0-	135	1	2531	2	N	-0-					-0-
05	3317 X	3153	-0-	-164	-0-	160	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	3090 X	2967	-0-	-123	-0-	152	1	2815	2	N	-0-					-0-
07	3193 X	3131	-0-	-62	-0-	166	1	2965	2	N	-0-					-0-
08	3162 X	3090	-0-	-72	-0-	165	1	2925	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
05	403 N	241	-0-	-162	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

03	3348 X	2996	-0-	-352	-0-	148	1	2848	2	N	-0-					-0-
04	3150 X	2812	-0-	-338	-0-	142	1	2670	2	N	-0-					-0-
05	3100 X	2776	-0-	-324	-0-	141	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	3000 X	2497	-0-	-503	-0-	128	1	2369	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	2425	-0-	-675	-0-	128	1	2297	2	N	-0-					-0-
08	3007 X	1904	-0-	-1103	-0-	102	1	1802	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

03	2728 X	2565	-0-	-163	-0-	127	1	2438	2	N	-0-					-0-
04	2610 X	2473	-0-	-137	-0-	125	1	2348	2	N	-0-					-0-
05	2697 X	2448	-0-	-249	-0-	124	1	2324	2	N	-0-					-0-
06	2520 X	2209	-0-	-311	-0-	113	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2604 X	2278	-0-	-326	-0-	121	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	2449 N	2279	-0-	-170	-0-	122	1	2157	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

03	2852 X	2321	-0-	-531	-0-	115	1	2206	2	N	-0-					-0-
04	2610 X	2151	-0-	-459	-0-	109	1	2042	2	N	-0-					-0-
05	2418 N	2145	-0-	-273	-0-	109	1	2036	2	N	-0-					-0-
06	2250 N	2034	-0-	-216	-0-	104	1	1930	2	N	-0-					-0-
07	2232 N	2041	-0-	-191	-0-	108	1	1933	2	N	-0-					-0-
08	2139 N	1979	-0-	-160	-0-	106	1	1873	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

03	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	80	1	1538	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	78	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	80	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1519	-0-	-41	-0-	78	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	83	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	83	1	1467	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

03	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
04	1650 N	1589	-0-	-61	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
05	1674 N	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	1620 N	1523	-0-	-97	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	3	1	1532	2	Y	-0-					-0-
08	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1	1	1508	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927 X	9106	-0-	-3821	-0-	9106	2			Y	-0-					-0-
04	11940 X	8764	-0-	-3176	-0-	8764	2			Y	-0-					-0-
05	10757 X	8680	-0-	-2077	-0-	8680	2			Y	-0-					-0-
06	9810 X	8407	-0-	-1403	-0-	8407	2			Y	-0-					-0-
07	9114 X	8113	-0-	-1001	-0-	17	1	8096	2	Y	-0-					-0-
08	9114 X	7964	-0-	-1150	-0-	4	1	7960	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-					-0-
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	22	1	419	2	N	-0-					-0-
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	21	1	395	2	N	-0-					-0-
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	22	1	387	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

03	4464 X	3861	-0-	-603	-0-	191	1	3670	2	N	-0-					-0-
04	4170 X	3620	-0-	-550	-0-	183	1	3437	2	N	-0-					-0-
05	4154 X	3648	-0-	-506	-0-	185	1	3463	2	N	-0-					-0-
06	4020 X	3457	-0-	-563	-0-	177	1	3280	2	N	-0-					-0-
07	3999 X	3501	-0-	-498	-0-	185	1	3316	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	3413	-0-	3413	3413	183	1	3230	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

03	17143 X	13155	-0-	-3988	-0-	13155	2			Y	-0-					-0-
04	16110 X	12547	-0-	-3563	-0-	12547	2			Y	-0-					-0-
05	15345 X	12232	-0-	-3113	-0-	12232	2			Y	-0-					-0-
06	14460 X	11827	-0-	-2633	-0-	11827	2			Y	-0-					-0-
07	14167 X	11496	-0-	-2671	-0-	24	1	11472	2	Y	-0-					-0-
08	13144 X	11152	-0-	-1992	-0-	5	1	11147	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

03	992 N	939	-0-	-53	-0-	45	1	860	2	N	31					143
						34	9									
04	960 N	878	-0-	-82	-0-	44	1	823	2	N	10					153
						11	9									
05	961 N	889	-0-	-72	-0-	45	1	840	2	N	4					157
						4	9									
06	900 N	886	-0-	-14	-0-	44	1	808	2	N	31	155	1			33
						34	9									
07	899 N	698	-0-	-201	-0-	36	1	640	2	N	20					53
						22	9									
*08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	50	1	892	2	N	17					70
						19	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	296	1	5683	2	N	9	79	1			38
							10	9									
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	285	1	5358	2	N	5					43
							6	9									
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	302	1	5649	2	N	4					47
							4	9									
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	267	1	4964	2	N	33					80
							36	9									
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	299	1	5353	2	N	-0-					80
*08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	295	1	5222	2	N	2	65	1			17
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-					-0-
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	N	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
05	279	N	180	-0-	-99	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	6916	-0-	-1113	-0-	103	1	6813	2	Y	-0-					-0-
04	7560	X	6494	-0-	-1066	-0-	100	1	6394	2	Y	-0-					-0-
05	7595	X	6483	-0-	-1112	-0-	103	1	6380	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	6056	-0-	-1054	-0-	99	1	5957	2	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6248	-0-	-789	-0-	114	1	6134	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	5909	-0-	-1004	-0-	104	1	5805	2	Y	-0-					-0-

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
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	64	1	1229	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	52	1	981	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	786	-0-	-423	-0-	40	1	746	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	575	-0-	-685	-0-	29	1	546	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	534	-0-	-520	-0-	28	1	506	2	N	-0-					-0-
08	775	N	493	-0-	-282	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	109	1	2102	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	107	1	2012	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2164	-0-	-130	-0-	110	1	2054	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	103	1	1910	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	109	1	1952	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	110	1	1950	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
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					-0-
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	835	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
03	4092	X	3856	-0-	-236	-0-	189	1	3638	2	N	26					168
							29	9									
04	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	185	1	3468	2	N	23	103	1			88
							25	9									
05	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	188	1	3524	2	N	-0-					88
06	3900	X	3522	-0-	-378	-0-	179	1	3326	2	N	15					103
							17	9									
07	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	188	1	3374	2	N	15					118
							17	9									
08	3844	X	3579	-0-	-265	-0-	190	1	3366	2	N	21	101	1			38
							23	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
03	6262	X	3565	-0-	-2697	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	3088	-0-	-2612	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	2940	-0-	-2206	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3178	-0-	-872	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3318	-0-	-867	-0-	7	1	3311	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3072	-0-	-493	-0-	1	1	3071	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
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5937	-0-	-418	-0-	294	1	5643	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5720	-0-	-340	-0-	289	1	5431	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5743	-0-	-519	-0-	291	1	5452	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5482	-0-	-338	-0-	280	1	5202	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5301	-0-	-651	-0-	280	1	5021	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5461	-0-	-491	-0-	292	1	5169	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937 X	3283	-0-	-654	-0-	162	1	3121	2	N	-0-					-0-
04	3570 X	3081	-0-	-489	-0-	156	1	2925	2	N	-0-					-0-
05	3627 X	3076	-0-	-551	-0-	156	1	2920	2	N	-0-					-0-
06	3420 X	2864	-0-	-556	-0-	146	1	2718	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	2800	-0-	-610	-0-	148	1	2652	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	2728	-0-	-558	-0-	146	1	2582	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

03	26753 X	23858	-0-	-2895	-0-	23858	2			Y	-0-					-0-
04	25500 X	23124	-0-	-2376	-0-	23124	2			Y	-0-					-0-
05	25451 X	22575	-0-	-2876	-0-	22575	2			Y	-0-					-0-
06	24000 X	21233	-0-	-2767	-0-	21233	2			Y	-0-					-0-
07	23901 X	20838	-0-	-3063	-0-	43	1	20795	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	20500	-0-	20500	20500	9	1	20491	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

03	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	868 N	835	-0-	-33	-0-	2	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

03	4557 X	3643	-0-	-914	-0-	42	1	3601	2	Y	-0-					-0-
04	4410 X	3212	-0-	-1198	-0-	40	1	3172	2	Y	-0-					-0-
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	28	1	3167	2	Y	-0-					-0-
06	3540 X	2614	-0-	-926	-0-	28	1	2586	2	Y	-0-					-0-
07	3658 X	2955	-0-	-703	-0-	35	1	2920	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	2224	-0-	2224	2224	37	1	2187	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

03	8308 X	6137	-0-	-2171	-0-	6137	2			Y	-0-					-0-
04	7650 X	6113	-0-	-1537	-0-	6113	2			Y	-0-					-0-
05	7657 X	6453	-0-	-1204	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
06	6780 X	5778	-0-	-1002	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
07	6882 X	5727	-0-	-1155	-0-	12	1	5715	2	Y	-0-					-0-
08	6448 X	6425	-0-	-23	-0-	3	1	6422	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

03	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	138	1	2651	2	N	-0-					-0-
04	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	138	1	2598	2	N	-0-					-0-
05	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	138	1	2589	2	N	-0-					-0-
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	136	1	2515	2	N	-0-					-0-
07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	143	1	2567	2	N	-0-					-0-
*08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	143	1	2532	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

03	7812 X	6918	-0-	-894	-0-	342	1	6576	2	N	-0-					-0-
04	7410 X	6620	-0-	-790	-0-	334	1	6286	2	N	-0-					-0-
05	7440 X	6673	-0-	-767	-0-	338	1	6335	2	N	-0-					-0-
06	7110 X	6568	-0-	-542	-0-	336	1	6232	2	N	-0-					-0-
07	7130 X	6683	-0-	-447	-0-	354	1	6329	2	N	-0-					-0-
08	6913 X	6552	-0-	-361	-0-	351	1	6201	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1632	-0-	-104	-0-	81	1	1551	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	76	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	78	1	1453	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1523	-0-	-67	-0-	78	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	81	1	1445	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	78	1	1386	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	5084 X	4711	-0-	-373	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
04	4830 X	4467	-0-	-363	-0-	4467	2			Y	-0-					-0-
05	4898 X	4469	-0-	-429	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
06	4680 X	4329	-0-	-351	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
07	4712 X	4378	-0-	-334	-0-	9	1	4369	2	Y	-0-					-0-
08	4712 X	4220	-0-	-492	-0-	2	1	4218	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
06	390 N	266	-0-	-124	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	4619 X	4296	-0-	-323	-0-	213	1	4083	2	N	-0-					-0-
04	4410 X	4057	-0-	-353	-0-	205	1	3852	2	N	-0-					-0-
05	4495 X	4081	-0-	-414	-0-	207	1	3874	2	N	-0-					-0-
06	4260 X	3862	-0-	-398	-0-	197	1	3665	2	N	-0-					-0-
07	4371 X	3905	-0-	-466	-0-	207	1	3698	2	N	-0-					-0-
08	4309 X	3969	-0-	-340	-0-	212	1	3757	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

03	INC G-10	3782	-0-	3782	7264	187	1	3595	2	N	-0-					-0-
04	INC G-10	3566	-0-	3566	10830	180	1	3386	2	N	-0-					-0-
05	INC G-10	3610	-0-	3610	14440	183	1	3427	2	N	-0-					-0-
06	17864 X	3424	-0-	-14440	-0-	175	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	183	1	3283	2	N	-0-					-0-
08	3782 X	3409	-0-	-373	-0-	182	1	3227	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	102	1	1959	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1924	-0-	-176	-0-	97	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	100	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	98	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	103	1	1851	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	103	1	1825	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2960	-0-	-450	-0-	146	1	2814	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2851	-0-	-299	-0-	144	1	2707	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	148	1	2771	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2787	-0-	-213	-0-	142	1	2645	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	150	1	2677	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	145	1	2561	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	794	2	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	N	-0-					-0-
05	868	N	717	-0-	-151	-0-	36	1	681	2	N	-0-					-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	39	1	720	2	N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	N	-0-					-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	699	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4295	-0-	-1564	-0-	5	1	4290	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	3878	-0-	-1462	-0-	5	1	3873	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3708	-0-	-1252	-0-	5	1	3703	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	3727	-0-	-833	-0-	5	1	3722	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3715	-0-	-687	-0-	13	1	3702	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3580	-0-	-729	-0-	7	1	3573	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
05	372	N	268	-0-	-104	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	64	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	67	1	1251	2	N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	63	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	65	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	64	1	1131	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	56	1	1085	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	55	1	1029	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	52	1	969	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	55	1	1019	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	899	-0-	-217	-0-	48	1	851	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	845	-0-	-178	-0-	45	1	800	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

03	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-			-0-
04	1530 N	1428	-0-	-102	-0-	72	1	1356	2	Y	-0-			-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	79	1	1476	2	Y	-0-			-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	76	1	1403	2	Y	-0-			-0-
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	80	1	1431	2	Y	-0-			-0-
*08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	80	1	1412	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

03	4123 X	3717	-0-	-406	-0-	3717	2			Y	-0-			-0-
04	3870 X	3569	-0-	-301	-0-	3569	2			Y	-0-			-0-
05	3999 X	3614	-0-	-385	-0-	3614	2			Y	-0-			-0-
06	3780 X	3370	-0-	-410	-0-	3370	2			Y	-0-			-0-
07	3813 X	3502	-0-	-311	-0-	7	1	3495	2	Y	-0-			-0-
08	3720 X	3375	-0-	-345	-0-	2	1	3373	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

03	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	51	1	975	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	954	-0-	-186	-0-	48	1	906	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	960	-0-	-94	-0-	49	1	911	2	N	-0-			-0-
06	990 N	921	-0-	-69	-0-	47	1	874	2	N	-0-			-0-
07	992 N	937	-0-	-55	-0-	50	1	887	2	N	-0-			-0-
08	961 N	924	-0-	-37	-0-	49	1	875	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

03	18321 X	17050	-0-	-1271	-0-	843	1	16207	2	N	-0-			-0-
04	17310 X	16187	-0-	-1123	-0-	818	1	15369	2	N	-0-			-0-
05	17422 X	16425	-0-	-997	-0-	833	1	15592	2	N	-0-			-0-
06	16680 X	15716	-0-	-964	-0-	804	1	14912	2	N	-0-			-0-
07	17205 X	16139	-0-	-1066	-0-	854	1	15285	2	N	-0-			-0-
08	17050 X	15167	-0-	-1883	-0-	812	1	14355	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

03	2294 N	1908	-0-	-386	-0-	94	1	1807	2	N	6			28
						7	9							
04	2130 N	1856	-0-	-274	-0-	93	1	1755	2	N	7			35
						8	9							
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	98	1	1837	2	N	5			40
						6	9							
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	96	1	1784	2	N	7			47
						8	9							
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	103	1	1842	2	N	5			52
						6	9							
08	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	102	1	1810	2	N	6			58
						7	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

03	2387 N	2313	-0-	-74	-0-	113	1	2180	2	N	18	91	1			22
						20	9									
04	2310 N	2148	-0-	-162	-0-	108	1	2029	2	N	10					32
						11	9									
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	116	1	2179	2	N	-0-					32
06	2250 N	2081	-0-	-169	-0-	106	1	1975	2	N	-0-					32
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	119	1	2137	2	N	5					37
						6	9									
08	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	116	1	2060	2	N	1					38
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

03	775 N	761	-0-	-14	-0-	38	1	723	2	N	-0-					-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	692	2	N	-0-					-0-
05	806 N	743	-0-	-63	-0-	38	1	705	2	N	-0-					-0-
06	750 N	708	-0-	-42	-0-	36	1	672	2	N	-0-					-0-
07	744 N	735	-0-	-9	-0-	39	1	696	2	N	-0-					-0-
08	744 N	724	-0-	-20	-0-	39	1	685	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

03	279 N	199	-0-	-80	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

03	713 N	513	-0-	-200	-0-	25	1	488	2	N	-0-					-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	N	-0-					-0-
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	107	1	2008	2	N	-0-					-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	N	-0-					-0-
*08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	54	1	949	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4248	-0-	-557	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4088	-0-	-412	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4105	-0-	-452	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4003	-0-	-377	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4007	-0-	-302	-0-	8	1	3999	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	2	1	4032	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

03	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	82	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	78	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	80	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	77	1	1432	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	81	1	1441	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	82	1	1446	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

03	682	N	624	-0-	-58	-0-	31	1	593	2	N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	30	1	567	2	N	-0-					-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	31	1	586	2	N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	31	1	568	2	N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	32	1	581	2	N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

03	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	4	1	1752	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1	1	1725	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

03	21390	X	14596	-0-	-6794	-0-	720	1	13830	2	Y	42	195	1			62
							46	9									
04	20700	X	13205	-0-	-7495	-0-	665	1	12509	2	Y	28					90
							31	9									
05	21390	X	11870	-0-	-9520	-0-	601	1	11252	2	Y	15					105
							17	9									
06	17040	X	12185	-0-	-4855	-0-	623	1	11562	2	Y	-0-					105
07	15438	X	12020	-0-	-3418	-0-	634	1	11357	2	Y	26	84	1			47
							29	9									
08	14601	X	11143	-0-	-3458	-0-	596	1	10535	2	Y	11					58
							12	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

03	3038	X	2366	-0-	-672	-0-	7	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	7	1	2596	2	Y	-0-					-0-
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	7	1	2679	2	Y	-0-					-0-
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	8	1	2444	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2416	-0-	-281	-0-	12	1	2404	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	10	1	2337	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14384 X	11079	-0-	-3305	-0-	11079	2			Y	-0-			-0-
04	13350 X	10987	-0-	-2363	-0-	10987	2			Y	-0-			-0-
05	13795 X	11014	-0-	-2781	-0-	11014	2			Y	-0-			-0-
06	12300 X	9423	-0-	-2877	-0-	9423	2			Y	-0-			-0-
07	12710 X	9023	-0-	-3687	-0-	19	1	9004	2	Y	-0-			-0-
08	11346 X	9868	-0-	-1478	-0-	5	1	9863	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

03	5022 X	4304	-0-	-718	-0-	4304	2			Y	-0-			-0-
04	4590 X	4089	-0-	-501	-0-	4089	2			Y	-0-			-0-
05	4619 X	4143	-0-	-476	-0-	4143	2			Y	-0-			-0-
06	4350 X	3938	-0-	-412	-0-	3938	2			Y	-0-			-0-
07	4464 X	3786	-0-	-678	-0-	8	1	3778	2	Y	-0-			-0-
08	4309 X	3477	-0-	-832	-0-	2	1	3475	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

03	248 N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	2	Y	-0-			50
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			50
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	Y	-0-			50
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	11	1	208	2	Y	5			55
						6	9							
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	5			60
						6	9							
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	3			63
						3	9							

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

03	8742 X	7838	-0-	-904	-0-	388	1	7450	2	N	-0-			-0-
04	8220 X	7432	-0-	-788	-0-	375	1	7057	2	N	-0-			-0-
05	8215 X	7406	-0-	-809	-0-	375	1	7031	2	N	-0-			-0-
06	7860 X	7360	-0-	-500	-0-	376	1	6984	2	N	-0-			-0-
07	7843 X	7310	-0-	-533	-0-	387	1	6923	2	N	-0-			-0-
*08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	397	1	7016	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

03	5022 X	4098	-0-	-924	-0-	4098	2			Y	-0-			-0-
04	4680 X	3768	-0-	-912	-0-	3768	2			Y	-0-			-0-
05	4619 X	3808	-0-	-811	-0-	3808	2			Y	-0-			-0-
06	4260 X	3616	-0-	-644	-0-	3616	2			Y	-0-			-0-
07	4216 X	3639	-0-	-577	-0-	8	1	3631	2	Y	-0-			-0-
08	4092 X	3606	-0-	-486	-0-	2	1	3604	2	Y	-0-			-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

03	7006 X	6413	-0-	-593	-0-	6413	2			Y	-0-			-0-
04	6780 X	6047	-0-	-733	-0-	6047	2			Y	-0-			-0-
05	7006 X	6073	-0-	-933	-0-	6073	2			Y	-0-			-0-
06	6720 X	6071	-0-	-649	-0-	6071	2			Y	-0-			-0-
07	6696 X	5958	-0-	-738	-0-	12	1	5946	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	5965	-0-	5965	5965	3	1	5962	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3131 X	2761	-0-	-370	-0-	137	1	2624	2	N	-0-					-0-
04	2940 X	2428	-0-	-512	-0-	123	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	2826	-0-	-119	-0-	143	1	2683	2	N	-0-					-0-
06	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	129	1	2402	2	N	-0-					-0-
07	2883 X	2604	-0-	-279	-0-	138	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	2821 X	2503	-0-	-318	-0-	134	1	2369	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

03	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	74	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	1560 N	1422	-0-	-138	-0-	72	1	1350	2	N	-0-					-0-
05	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	76	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	75	1	1399	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	79	1	1409	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	74	1	1315	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

03	9703 X	8601	-0-	-1102	-0-	8601	2			Y	-0-					-0-
04	9090 X	8123	-0-	-967	-0-	8123	2			Y	-0-					-0-
05	9331 X	8516	-0-	-815	-0-	8516	2			Y	-0-					-0-
06	8970 X	7445	-0-	-1525	-0-	7445	2			Y	-0-					-0-
07	9052 X	8269	-0-	-783	-0-	17	1	8252	2	Y	-0-					-0-
08	8587 X	8359	-0-	-228	-0-	4	1	8355	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

03	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	96	1	1846	2	N	14					72
						15	9									
04	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	93	1	1752	2	N	16					88
						18	9									
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	N	15					103
						17	9									
06	1890 N	1852	-0-	-38	-0-	94	1	1737	2	N	19					122
						21	9									
07	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	97	1	1730	2	N	15					137
						17	9									
08	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	99	1	1760	2	N	12	89	1			60
						13	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

03	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1637	-0-	-133	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
05	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
06	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
07	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	4	1	1673	2	Y	-0-					-0-
08	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1	1	1671	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758 X	6129	-0-	-629	-0-	28	1	6101	2	Y	-0-					-0-
04	6450 X	5557	-0-	-893	-0-	29	1	5528	2	Y	-0-					-0-
05	6665 X	5690	-0-	-975	-0-	16	1	5674	2	Y	-0-					-0-
06	6420 X	5723	-0-	-697	-0-	31	1	5692	2	Y	-0-					-0-
07	6355 X	5762	-0-	-593	-0-	41	1	5721	2	Y	-0-					-0-
08	6138 X	5709	-0-	-429	-0-	26	1	5683	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3949	-0-	-71	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
05	4371 X	4161	-0-	-210	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
06	4230 X	3935	-0-	-295	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
07	4371 X	3912	-0-	-459	-0-	8	1	3904	2	Y	-0-					-0-
08	4340 X	3939	-0-	-401	-0-	2	1	3937	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

03	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
06	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	3	1	1502	2	Y	-0-					-0-
08	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1	1	1421	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

03	8463 X	7806	-0-	-657	-0-	305	1	7501	2	Y	-0-					-0-
04	8190 X	7316	-0-	-874	-0-	292	1	7024	2	Y	-0-					-0-
05	8246 X	7516	-0-	-730	-0-	303	1	7213	2	Y	-0-					-0-
06	7770 X	7210	-0-	-560	-0-	287	1	6923	2	Y	-0-					-0-
07	7905 X	7379	-0-	-526	-0-	307	1	7072	2	Y	-0-					-0-
*08	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	301	1	6983	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

03	11284 X	8242	-0-	-3042	-0-	27	1	8215	2	Y	-0-					-0-
04	10020 X	7776	-0-	-2244	-0-	26	1	7750	2	Y	-0-					-0-
05	9455 X	7678	-0-	-1777	-0-	25	1	7653	2	Y	-0-					-0-
06	8310 X	7480	-0-	-830	-0-	23	1	7457	2	Y	-0-					-0-
07	8587 X	7324	-0-	-1263	-0-	39	1	7285	2	Y	-0-					-0-
08	8246 X	7433	-0-	-813	-0-	28	1	7405	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

03	18135 X	15930	-0-	-2205	-0-	15930	2			Y	-0-					-0-
04	17160 X	15414	-0-	-1746	-0-	15414	2			Y	-0-					-0-
05	17732 X	15511	-0-	-2221	-0-	15511	2			Y	-0-					-0-
06	16860 X	14927	-0-	-1933	-0-	14927	2			Y	-0-					-0-
07	16244 X	14837	-0-	-1407	-0-	31	1	14806	2	Y	-0-					-0-
08	15934 X	14799	-0-	-1135	-0-	7	1	14792	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	125	1	2395	2	N	6					128
							7	9									
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	129	1	2429	2	N	1	114	1			15
							1	9									
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	129	1	2422	2	N	12					27
							13	9									
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	128	1	2384	2	N	5					32
							6	9									
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	125	1	2239	2	N	-0-					32
*08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	136	1	2408	2	N	1					33
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

03	5363	X	4831	-0-	-532	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4641	-0-	-489	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4731	-0-	-570	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4477	-0-	-503	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4547	-0-	-413	-0-	9	1	4538	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4476	-0-	-360	-0-	2	1	4474	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	58	1	1121	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	58	1	1084	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	59	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	55	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	61	1	1098	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	62	1	1095	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

03	713	N	508	-0-	-205	-0-	25	1	483	2	N	-0-					-0-
04	660	N	498	-0-	-162	-0-	25	1	473	2	N	-0-					-0-
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	23	1	433	2	N	-0-					-0-
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	19	1	361	2	N	-0-					-0-
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	20	1	365	2	N	-0-					-0-
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	20	1	356	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

03	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	140	1	2697	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2716	-0-	-194	-0-	137	1	2579	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	140	1	2628	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2647	-0-	-203	-0-	135	1	2512	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	143	1	2551	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	143	1	2538	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	9991	-0-	-1479	-0-	494	1	9497	2	N	-0-			-0-
04	11100	X	9756	-0-	-1344	-0-	493	1	9263	2	N	-0-			-0-
05	11470	X	9815	-0-	-1655	-0-	498	1	9317	2	N	-0-			-0-
06	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	663	1	12299	2	N	-0-			-0-
07	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	729	1	13049	2	N	-0-			-0-
*08	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	694	1	12275	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
04	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
05	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
06	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
07	1984	N	1701	-0-	-283	-0-	4	1	1697	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1572	-0-	-381	-0-	1	1	1571	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	168	1	3229	2	N	2			72
							2	9							
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	162	1	3041	2	N	6			78
							7	9							
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	167	1	3126	2	N	2			80
							2	9							
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	159	1	2959	2	N	5			85
							6	9							
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	166	1	2970	2	N	-0-			85
*08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	168	1	2962	2	N	2			87
							2	9							

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	7689	-0-	-1580	-0-	7689	2			N	-0-			-0-
04	8820	X	7401	-0-	-1419	-0-	7401	2			N	-0-			-0-
05	8370	X	6915	-0-	-1455	-0-	6915	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	6510	-0-	-1590	-0-	6510	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	6750	-0-	-1248	-0-	14	1	6736	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		6574	-0-	6574	6574	3	1	6571	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-			-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-			-0-
05	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	3129	2			Y	-0-			-0-
06	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	2912	2			Y	-0-			-0-
07	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	6	1	2896	2	Y	-0-			-0-
*08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	1	1	2892	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	4991 X	4260	-0-	-731	-0-	2	1	4258	2	Y	-0-					-0-
04	4830 X	4212	-0-	-618	-0-	2	1	4210	2	Y	-0-					-0-
05	4743 X	4157	-0-	-586	-0-	1	1	4156	2	Y	-0-					-0-
06	4590 X	4166	-0-	-424	-0-	1	1	4165	2	Y	-0-					-0-
07	4433 X	4047	-0-	-386	-0-	10	1	4037	2	Y	-0-					-0-
08	4340 X	4023	-0-	-317	-0-	3	1	4020	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

03	9021 X	6705	-0-	-2316	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
04	8730 X	6212	-0-	-2518	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
05	7936 X	6162	-0-	-1774	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
06	7680 X	5870	-0-	-1810	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
07	7409 X	5754	-0-	-1655	-0-	12	1	5742	2	N	-0-					-0-
08	6665 X	5400	-0-	-1265	-0-	2	1	5398	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

03	217 N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

03	6882 X	4916	-0-	-1966	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
04	6660 X	4675	-0-	-1985	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	6882 X	5458	-0-	-1424	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	4884	-0-	-1176	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
07	6231 X	4402	-0-	-1829	-0-	9	1	4393	2	N	-0-					-0-
08	5456 X	4390	-0-	-1066	-0-	2	1	4388	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	950	-0-	-100	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	938	-0-	-82	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	992 N	948	-0-	-44	-0-	2	1	946	2	N	-0-					-0-
08	992 N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

03	3968 X	2966	-0-	-1002	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	2977	-0-	-863	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
05	3534 X	2880	-0-	-654	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2839	-0-	-491	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2747	-0-	-415	-0-	6	1	2741	2	Y	-0-					-0-
08	3069 X	2593	-0-	-476	-0-	1	1	2592	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

03	13857 X	8395	-0-	-5462	-0-	8395	2			Y	-0-					-0-
04	12840 X	7998	-0-	-4842	-0-	7998	2			Y	-0-					-0-
05	10788 X	7320	-0-	-3468	-0-	7320	2			Y	-0-					-0-
06	9600 X	7783	-0-	-1817	-0-	7783	2			Y	-0-					-0-
07	9424 X	7304	-0-	-2120	-0-	15	1	7289	2	Y	-0-					-0-
08	8401 X	7043	-0-	-1358	-0-	3	1	7040	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

03	8866 X	6012	-0-	-2854	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
04	7890 X	5869	-0-	-2021	-0-	5869	2			Y	-0-					-0-
05	7316 X	5807	-0-	-1509	-0-	5807	2			Y	-0-					-0-
06	6630 X	5483	-0-	-1147	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
07	6417 X	5525	-0-	-892	-0-	12	1	5513	2	Y	-0-					-0-
08	6076 X	5332	-0-	-744	-0-	2	1	5330	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

03	310 N	298	-0-	-12	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
05	465 N	298	-0-	-167	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

03	6510 X	5314	-0-	-1196	-0-	5314	2			Y	-0-					-0-
04	6120 X	5054	-0-	-1066	-0-	5054	2			Y	-0-					-0-
05	5952 X	5163	-0-	-789	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
06	5490 X	4927	-0-	-563	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
07	5456 X	4874	-0-	-582	-0-	10	1	4864	2	Y	-0-					-0-
08	5301 X	4768	-0-	-533	-0-	2	1	4766	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	85	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	1922 N	1727	-0-	-195	-0-	88	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	79	1	1465	2	N	-0-					-0-
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	81	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1417	-0-	-319	-0-	76	1	1341	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	108	1	2082	2	N	-0-					-0-
04	2070 N	1987	-0-	-83	-0-	100	1	1887	2	N	-0-					-0-
05	2139 N	2029	-0-	-110	-0-	103	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	2070 N	1743	-0-	-327	-0-	89	1	1654	2	N	-0-					-0-
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	110	1	1966	2	N	-0-					-0-
*08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	108	1	1913	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

03	2666 N	2654	-0-	-12	-0-	131	1	2523	2	N	-0-					-0-
04	2580 N	2542	-0-	-38	-0-	128	1	2414	2	N	-0-					-0-
05	2666 N	2576	-0-	-90	-0-	131	1	2445	2	N	-0-					-0-
06	2580 N	2469	-0-	-111	-0-	126	1	2343	2	N	-0-					-0-
07	2635 N	2538	-0-	-97	-0-	134	1	2404	2	N	-0-					-0-
08	2573 N	2498	-0-	-75	-0-	134	1	2364	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	38	1	726	2	N	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	37	1	691	2	N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	38	1	708	2	N	-0-					-0-
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	36	1	674	2	N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	38	1	682	2	N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	38	1	676	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	82	1	1572	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	80	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	78	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	79	1	1457	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	82	1	1459	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	83	1	1459	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	90	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	91	1	1702	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	96	1	1800	2	N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	93	1	1723	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	98	1	1756	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	98	1	1738	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	50	1	969	2	N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	74	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	72	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	67	1	1239	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	66	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	69	1	1229	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	4185	X	3652	-0-	-533	-0-	181	1	3471	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3528	-0-	-522	-0-	178	1	3350	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3682	-0-	-379	-0-	187	1	3495	2	N	-0-					-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	190	1	3520	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3191	-0-	-467	-0-	169	1	3022	2	N	-0-					-0-
*08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	203	1	3592	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	62	1	1185	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	60	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	53	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	953	-0-	-247	-0-	49	1	904	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	55	1	991	2	N	-0-					-0-
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

03	837	N	804	-0-	-33	-0-	40	1	764	2	N	-0-					-0-
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	38	1	723	2	N	-0-					-0-
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	39	1	724	2	N	-0-					-0-
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	36	1	674	2	N	-0-					-0-
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	40	1	722	2	N	-0-					-0-
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	39	1	695	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

03	5890	X	5819	-0-	-71	-0-	288	1	5531	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5585	-0-	-55	-0-	282	1	5303	2	N	-0-					-0-
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	295	1	5523	2	N	-0-					-0-
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	295	1	5480	2	N	-0-					-0-
07	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	310	1	5544	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5651	-0-	-177	-0-	302	1	5349	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

03	12183	X	9010	-0-	-3173	-0-	9010	2			Y	-0-					-0-
04	11790	X	8481	-0-	-3309	-0-	8481	2			Y	-0-					-0-
05	11811	X	8205	-0-	-3606	-0-	8205	2			Y	-0-					-0-
06	9960	X	7989	-0-	-1971	-0-	7989	2			Y	-0-					-0-
07	9021	X	7799	-0-	-1222	-0-	16	1	7783	2	Y	-0-					-0-
08	9021	X	7802	-0-	-1219	-0-	4	1	7798	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

03	10261	X	9607	-0-	-654	-0-	475	1	9132	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9056	-0-	-874	-0-	457	1	8599	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	9141	-0-	-1120	-0-	463	1	8678	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8802	-0-	-828	-0-	450	1	8352	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8934	-0-	-769	-0-	473	1	8461	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8711	-0-	-899	-0-	466	1	8245	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

03	4526	X	4179	-0-	-347	-0-	62	1	4117	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4019	-0-	-361	-0-	60	1	3959	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	61	1	4051	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3789	-0-	-501	-0-	56	1	3733	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3853	-0-	-487	-0-	64	1	3789	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	65	1	3916	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
03	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	57	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	55	1	1041	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	56	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	51	1	956	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	54	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	975	-0-	-110	-0-	52	1	923	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

03	3379 X	2953	-0-	-426	-0-	144	1	2759	2	N	45					120
						50	9									
04	3150 X	2850	-0-	-300	-0-	142	1	2665	2	N	39	99	1			60
						43	9									
05	3255 X	2860	-0-	-395	-0-	144	1	2688	2	N	25					85
						28	9									
06	3120 X	2730	-0-	-390	-0-	136	1	2521	2	N	66	98	1			53
						73	9									
07	3131 X	2638	-0-	-493	-0-	138	1	2474	2	N	24					77
						26	9									
08	2945 X	2631	-0-	-314	-0-	139	1	2455	2	N	34	73	1			38
						37	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

03	5487 X	4338	-0-	-1149	-0-	214	1	4118	2	N	5					60
						6	9									
04	5310 X	4437	-0-	-873	-0-	224	1	4213	2	N	-0-					60
05	4929 X	4483	-0-	-446	-0-	227	1	4254	2	N	2	45	1			17
						2	9									
06	4530 X	3933	-0-	-597	-0-	201	1	3732	2	N	-0-					17
07	4588 X	4013	-0-	-575	-0-	212	1	3801	2	N	-0-					17
08	4588 X	3499	-0-	-1089	-0-	187	1	3312	2	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

03	4340 X	4073	-0-	-267	-0-	201	1	3872	2	N	-0-					-0-
04	4200 X	3804	-0-	-396	-0-	192	1	3612	2	N	-0-					-0-
05	4309 X	3869	-0-	-440	-0-	196	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	4110 X	3679	-0-	-431	-0-	188	1	3491	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	3746	-0-	-408	-0-	198	1	3548	2	N	-0-					-0-
08	4061 X	3700	-0-	-361	-0-	198	1	3502	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3007 X	2937	-0-	-70	-0-	145	1	2792	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	2805	-0-	-105	-0-	142	1	2663	2	N	-0-					-0-
05	3007 X	2844	-0-	-163	-0-	144	1	2700	2	N	-0-					-0-
06	2880 X	2666	-0-	-214	-0-	136	1	2530	2	N	-0-					-0-
07	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	146	1	2611	2	N	-0-					-0-
08	2852 N	2710	-0-	-142	-0-	145	1	2565	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146 X	4756	-0-	-390	-0-	235	1	4521	2	N	-0-					-0-
04	4920 X	4467	-0-	-453	-0-	226	1	4241	2	N	-0-					-0-
05	5022 X	4557	-0-	-465	-0-	231	1	4326	2	N	-0-					-0-
06	4710 X	4413	-0-	-297	-0-	226	1	4187	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	4402	-0-	-465	-0-	233	1	4169	2	N	-0-					-0-
08	4743 X	4134	-0-	-609	-0-	221	1	3913	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

03	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	81	1	1562	2	N	-0-					-0-
04	1740 N	1552	-0-	-188	-0-	78	1	1474	2	N	-0-					-0-
05	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	81	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	74	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	74	1	1327	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1288	-0-	-293	-0-	69	1	1219	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

03	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
05	2263 X	1847	-0-	-416	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
06	2190 X	1733	-0-	-457	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
07	2263 X	1734	-0-	-529	-0-	4	1	1730	2	Y	-0-					-0-
08	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1	1	1709	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

03	26939 X	18893	-0-	-8046	-0-	18893	2			Y	-0-					-0-
04	26070 X	18194	-0-	-7876	-0-	18194	2			Y	-0-					-0-
05	26567 X	18035	-0-	-8532	-0-	18035	2			Y	-0-					-0-
06	24060 X	17305	-0-	-6755	-0-	17305	2			Y	-0-					-0-
07	21731 X	16962	-0-	-4769	-0-	35	1	16927	2	Y	-0-					-0-
*08	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	7	1	16098	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
03	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	68	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	67	1	1257	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	68	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	65	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	70	1	1257	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	61	1	1077	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

03	11160	X	8772	-0-	-2388	-0-	8772	2			Y	-0-					-0-
04	10530	X	9511	-0-	-1019	-0-	9511	2			Y	-0-					-0-
05	10881	X	9675	-0-	-1206	-0-	9675	2			Y	-0-					-0-
06	9450	X	8528	-0-	-922	-0-	8528	2			Y	-0-					-0-
07	9827	X	8305	-0-	-1522	-0-	17	1	8288	2	Y	-0-					-0-
08	9827	X	8091	-0-	-1736	-0-	4	1	8087	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

03	2635	N	2550	-0-	-85	-0-	126	1	2424	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2236	-0-	-344	-0-	113	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2585	-0-	-19	-0-	131	1	2454	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2311	-0-	-149	-0-	118	1	2193	2	N	-0-					-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	126	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2330	-0-	-243	-0-	125	1	2205	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

03	3379	X	2216	-0-	-1163	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2127	-0-	-1023	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2096	-0-	-911	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2161	-0-	-350	-0-	5	1	2156	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	1	1	2095	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

03	837	N	697	-0-	-140	-0-	34	1	662	2	N	1					3
							1	9									
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	33	1	614	2	N	2					5
							2	9									
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	33	1	621	2	N	-0-					5
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	32	1	594	2	N	-0-					5
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	34	1	609	2	N	-0-					5
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	33	1	590	2	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

03	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	102	1	1961	2	N	12					105
							13	9									
04	2070	N	1923	-0-	-147	-0-	97	1	1817	2	N	8	101	1			12
							9	9									
05	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	100	1	1867	2	N	5					17
							6	9									
06	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	97	1	1808	2	N	13					30
							14	9									
07	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	98	1	1750	2	N	10					40
							11	9									
08	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	99	1	1757	2	N	15					55
							17	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	N	-0-					-0-
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	21	1	393	2	N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	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
03	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	4	1	2033	2	Y	-0-					-0-
*08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1	1	1909	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
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	241	1	4623	2	N	-0-					-0-
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	236	1	4432	2	N	-0-					-0-
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	261	1	4888	2	N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	255	1	4731	2	N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	271	1	4852	2	N	-0-					-0-
*08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	274	1	4839	2	N	-0-					-0-

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
03	11067	X	10165	-0-	-902	-0-	503	1	9656	2	N	5					112
							6	9									
04	10560	X	9577	-0-	-983	-0-	483	1	9073	2	N	19	51	1			80
							21	9									
05	10881	X	9574	-0-	-1307	-0-	485	1	9075	2	N	13					93
							14	9									
06	10260	X	8980	-0-	-1280	-0-	458	1	8507	2	N	14					107
							15	9									
07	10447	X	9380	-0-	-1067	-0-	496	1	8877	2	N	6					113
							7	9									
08	10168	X	9073	-0-	-1095	-0-	485	1	8573	2	N	14	104	1			23
							15	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	867	-0-	-249	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	673	-0-	-377	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524 X	11894	-0-	-630	-0-	11894	2			Y	-0-					-0-
04	12120 X	11224	-0-	-896	-0-	11224	2			Y	-0-					-0-
05	11811 X	11226	-0-	-585	-0-	11226	2			Y	-0-					-0-
06	11520 X	11073	-0-	-447	-0-	11073	2			Y	-0-					-0-
07	11904 X	10745	-0-	-1159	-0-	22	1	10723	2	Y	-0-					-0-
08	11904 X	10407	-0-	-1497	-0-	5	1	10402	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

03	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	3	1	6646	2	N	-0-					-0-
04	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	3	1	6276	2	N	-0-					-0-
05	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	3	1	6004	2	N	-0-					-0-
06	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	3	1	6082	2	N	-0-					-0-
07	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	16	1	6051	2	N	-0-					-0-
*08	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	5	1	6219	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

03	775 N	695	-0-	-80	-0-	34	1	661	2	N	-0-					-0-
04	720 N	653	-0-	-67	-0-	33	1	620	2	N	-0-					-0-
05	744 N	654	-0-	-90	-0-	33	1	621	2	N	-0-					-0-
06	660 N	625	-0-	-35	-0-	32	1	593	2	N	-0-					-0-
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	34	1	602	2	N	-0-					-0-
08	651 N	595	-0-	-56	-0-	32	1	563	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

03	775 N	732	-0-	-43	-0-	36	1	696	2	N	-0-					-0-
04	750 N	680	-0-	-70	-0-	34	1	646	2	N	-0-					-0-
05	744 N	689	-0-	-55	-0-	35	1	654	2	N	-0-					-0-
06	720 N	653	-0-	-67	-0-	33	1	620	2	N	-0-					-0-
07	713 N	645	-0-	-68	-0-	34	1	611	2	N	-0-					-0-
08	682 N	629	-0-	-53	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

03	186 N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	70	1	1346	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1271	-0-	-229	-0-	64	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	66	1	1245	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1272	-0-	-108	-0-	65	1	1207	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	67	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	68	1	1196	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782 X	3747	-0-	-35	-0-	185	1	3562	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	3595	-0-	-65	-0-	182	1	3413	2	N	-0-					-0-
05	3782 X	3667	-0-	-115	-0-	186	1	3481	2	N	-0-					-0-
06	3660 X	3523	-0-	-137	-0-	180	1	3343	2	N	-0-					-0-
07	3782 X	3598	-0-	-184	-0-	190	1	3408	2	N	-0-					-0-
08	3658 X	3582	-0-	-76	-0-	192	1	3390	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

03	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	30	1	4586	2	Y	-0-					-0-
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	29	1	4395	2	Y	-0-					-0-
05	4526 X	4518	-0-	-8	-0-	29	1	4489	2	Y	-0-					-0-
06	4380 X	4220	-0-	-160	-0-	28	1	4192	2	Y	-0-					-0-
07	4526 X	4334	-0-	-192	-0-	37	1	4297	2	Y	-0-					-0-
08	4619 X	4227	-0-	-392	-0-	31	1	4196	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

03	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1731	-0-	-69	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
05	1829 N	1797	-0-	-32	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
06	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	4	1	1716	2	Y	-0-					-0-
08	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1	1	1679	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

03	403 N	361	-0-	-42	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	2	N	-0-					-0-
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	18	1	324	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

03	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	240	1	10595	2	Y	-0-					-0-
04	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	234	1	10752	2	Y	-0-					-0-
05	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	238	1	10305	2	Y	-0-					-0-
06	10500 X	10283	-0-	-217	-0-	229	1	10054	2	Y	-0-					-0-
07	11346 X	10468	-0-	-878	-0-	258	1	10210	2	Y	-0-					-0-
08	11346 X	10311	-0-	-1035	-0-	254	1	10057	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

03	5239 X	4628	-0-	-611	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
04	5040 X	4380	-0-	-660	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
05	5084 X	4455	-0-	-629	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
06	4740 X	4228	-0-	-512	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
07	4743 X	4377	-0-	-366	-0-	9	1	4368	2	Y	-0-					-0-
08	4619 X	4518	-0-	-101	-0-	2	1	4516	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

03	7006 X	6240	-0-	-766	-0-	223	1	6017	2	Y	-0-					-0-
04	6780 X	5833	-0-	-947	-0-	210	1	5623	2	Y	-0-					-0-
05	6758 X	5911	-0-	-847	-0-	212	1	5699	2	Y	-0-					-0-
06	6420 X	5777	-0-	-643	-0-	211	1	5566	2	Y	-0-					-0-
07	6324 X	5918	-0-	-406	-0-	227	1	5691	2	Y	-0-					-0-
08	6231 X	5793	-0-	-438	-0-	222	1	5571	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	224	-0-	-1512	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	181	-0-	-1919	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	744	N	141	-0-	-603	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2808 RRCID -> 251611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

03	13020	X	11867	-0-	-1153	-0-	11867	2			Y	-0-					-0-
04	12750	X	10980	-0-	-1770	-0-	10980	2			Y	-0-					-0-
05	13175	X	10871	-0-	-2304	-0-	10871	2			Y	-0-					-0-
06	12750	X	10545	-0-	-2205	-0-	10545	2			Y	-0-					-0-
07	11873	X	10283	-0-	-1590	-0-	21	1	10262	2	Y	-0-					-0-
*08	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	5	1	10075	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

03	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	58	1	1107	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	55	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	57	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	55	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	58	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	58	1	1035	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	7564	X	6920	-0-	-644	-0-	342	1	6578	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6533	-0-	-607	-0-	330	1	6203	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6571	-0-	-714	-0-	333	1	6238	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6208	-0-	-782	-0-	317	1	5891	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6350	-0-	-780	-0-	336	1	6014	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6206	-0-	-676	-0-	332	1	5874	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

03	16523	X	14033	-0-	-2490	-0-	14033	2			Y	-0-					-0-
04	15990	X	13908	-0-	-2082	-0-	13908	2			Y	-0-					-0-
05	16089	X	13522	-0-	-2567	-0-	13522	2			Y	-0-					-0-
06	15360	X	13121	-0-	-2239	-0-	13121	2			Y	-0-					-0-
07	15128	X	12768	-0-	-2360	-0-	27	1	12741	2	Y	-0-					-0-
08	14384	X	12343	-0-	-2041	-0-	6	1	12337	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	40	1	766	2	N	-0-					-0-
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	39	1	727	2	N	-0-					-0-
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	39	1	739	2	N	-0-					-0-
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	37	1	691	2	N	-0-					-0-
07	806	N	733	-0-	-73	-0-	39	1	694	2	N	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

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

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4081	-0-	-507	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3910	-0-	-440	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3719	-0-	-451	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3759	-0-	-457	-0-	8	1	3751	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3716	-0-	-376	-0-	2	1	3714	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	24	1	3767	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3128	-0-	-652	-0-	25	1	3103	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3067	-0-	-808	-0-	24	1	3043	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2898	-0-	-762	-0-	22	1	2876	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2965	-0-	-817	-0-	30	1	2935	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	2913	-0-	-869	-0-	25	1	2888	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3182	-0-	-476	-0-	157	1	3025	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3029	-0-	-391	-0-	153	1	2876	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3041	-0-	-400	-0-	154	1	2887	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2869	-0-	-401	-0-	147	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	157	1	2819	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	157	1	2772	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1370	-0-	1370	2782	1370	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1324	-0-	1324	4106	1324	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1418	-0-	1418	5524	1418	2			Y	-0-					-0-
06	6817	X	1293	-0-	-5524	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1	1	1259	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5935	-0-	-420	-0-	5935	2			N	-0-					3
04	6150	X	5536	-0-	-614	-0-	5536	2			N	-0-					3
05	6262	X	5028	-0-	-1234	-0-	5028	2			N	-0-	3	7			-0-
06	6060	X	5131	-0-	-929	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5120	-0-	-925	-0-	11	1	5109	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5167	-0-	-754	-0-	2	1	5165	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	56	1	1069	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	54	1	1019	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	55	1	1037	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	53	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	56	1	1007	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	57	1	1002	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	3	1	1302	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1	1	1313	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	37	1	703	2	N	-0-					-0-
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	39	1	723	2	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	2	N	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	40	1	723	2	N	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
04	210 N	115	-0-	-95	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
08	124 N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

03	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
04	1050 N	969	-0-	-81	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
05	1085 N	992	-0-	-93	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
06	990 N	947	-0-	-43	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
07	992 N	977	-0-	-15	-0-	2	1	975	2	Y	-0-					-0-
08	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

03	1922 N	1692	-0-	-230	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1586	-0-	-214	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	4	1	1992	2	Y	-0-					-0-
*08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1	1	2017	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

03	8773 X	7881	-0-	-892	-0-	7881	2			Y	-0-					-0-
04	9780 X	7379	-0-	-2401	-0-	7379	2			Y	-0-					-0-
05	10106 X	7675	-0-	-2431	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
06	9780 X	7980	-0-	-1800	-0-	7980	2			Y	-0-					-0-
07	9300 X	8115	-0-	-1185	-0-	17	1	8098	2	Y	-0-					-0-
08	7874 X	7529	-0-	-345	-0-	3	1	7526	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

03	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5848	-0-	-538	-0-	5848	2			N	-0-					25
04	6120	X	5536	-0-	-584	-0-	5534	2	2	9	N	2					27
05	6138	X	5575	-0-	-563	-0-	5575	2			N	-0-					27
06	5910	X	5304	-0-	-606	-0-	5301	2	3	9	N	3					30
07	5890	X	5441	-0-	-449	-0-	11	1	5430	2	N	-0-					30
*08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	3	1	5662	2	N	2					32
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

03	3844	X	2657	-0-	-1187	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2118	-0-	-1602	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2676	-0-	-951	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2539	-0-	-701	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	6	1	2666	2	N	-0-					-0-
*08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	1	1	2711	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	571	-0-	-173	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	512	-0-	-238	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	1	1	572	2	Y	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

03	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	2	1	1170	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1	1	1163	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	47	1	904	2	N	-0-					-0-
04	960	N	903	-0-	-57	-0-	46	1	857	2	N	-0-					-0-
05	961	N	901	-0-	-60	-0-	46	1	855	2	N	-0-					-0-
06	930	N	859	-0-	-71	-0-	44	1	815	2	N	-0-					-0-
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	47	1	835	2	N	-0-					-0-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	47	1	828	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

03	9114	X	6783	-0-	-2331	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6488	-0-	-2062	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6530	-0-	-1902	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6454	-0-	-1436	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6246	-0-	-1163	-0-	13	1	6233	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6207	-0-	-582	-0-	3	1	6204	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	10106	X	9441	-0-	-665	-0-	9441	2			Y	-0-					-0-
04	9780	X	8997	-0-	-783	-0-	8997	2			Y	-0-					-0-
05	9951	X	9114	-0-	-837	-0-	9114	2			Y	-0-					-0-
06	9540	X	8222	-0-	-1318	-0-	8222	2			Y	-0-					-0-
07	9703	X	6350	-0-	-3353	-0-	13	1	6337	2	Y	-0-					-0-
08	9455	X	8627	-0-	-828	-0-	4	1	8601	2	Y	20					20
							22	9									

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19468	X	15985	-0-	-3483	-0-	15985	2			Y	-0-					-0-
04	18840	X	14055	-0-	-4785	-0-	14055	2			Y	-0-					-0-
05	19096	X	13426	-0-	-5670	-0-	13426	2			Y	-0-					-0-
06	17820	X	13635	-0-	-4185	-0-	13635	2			Y	-0-					-0-
07	16771	X	13470	-0-	-3301	-0-	28	1	13442	2	Y	-0-					-0-
*08	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	6	1	13330	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
03	8773	X	7500	-0-	-1273	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7293	-0-	-897	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7545	-0-	-391	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7238	-0-	-262	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7437	-0-	-127	-0-	16	1	7421	2	N	-0-					-0-
*08	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	3	1	7410	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
03	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3036	-0-	-384	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2964	-0-	-446	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3021	-0-	-249	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2971	-0-	-346	-0-	6	1	2965	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	1	1	2976	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
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	792	-0-	-851	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	760	-0-	-830	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	750	-0-	-893	-0-	2	1	748	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	750	-0-	-893	-0-	750	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	9709	-0-	-1916	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	8991	-0-	-1689	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8705	-0-	-1184	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8767	-0-	-623	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8368	-0-	-1335	-0-	17	1	8351	2	N	-0-					-0-
*08	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	4	1	8408	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	89	1	1719	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	95	1	1777	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	92	1	1720	2	N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	89	1	1658	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	95	1	1705	2	N	-0-					-0-
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	102	1	1800	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
03	4805	X	4263	-0-	-542	-0-	211	1	4046	2	N	5					10
							6	9									
04	4560	X	4037	-0-	-523	-0-	204	1	3831	2	N	2					12
							2	9									
05	4402	X	4101	-0-	-301	-0-	208	1	3890	2	N	3					15
							3	9									
06	4230	X	3875	-0-	-355	-0-	198	1	3671	2	N	5					20
							6	9									
07	4340	X	3945	-0-	-395	-0-	209	1	3736	2	N	-0-					20
08	4092	X	3967	-0-	-125	-0-	212	1	3752	2	N	3					23
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3276	-0-	-475	-0-	162	1	3114	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3074	-0-	-436	-0-	155	1	2919	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3137	-0-	-428	-0-	159	1	2978	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	159	1	2945	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	168	1	3002	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	167	1	2946	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
03	3658	X	3476	-0-	-182	-0-	172	1	3304	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	167	1	3145	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	172	1	3220	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	166	1	3087	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	176	1	3154	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	177	1	3124	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
03	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	12	1	5564	2	N	-0-					-0-
*08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	3	1	5526	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
04	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
05	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
06	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
07	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	31	1	14953	2	N	-0-					-0-
*08	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	7	1	16153	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	2	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1	1	1189	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

03	5487 X	5255	-0-	-232	-0-	182	1	5073	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	5032	-0-	-278	-0-	176	1	4856	2	N	-0-					-0-
05	5425 X	5149	-0-	-276	-0-	181	1	4968	2	N	-0-					-0-
06	5160 X	4835	-0-	-325	-0-	173	1	4662	2	N	-0-					-0-
07	5270 X	4884	-0-	-386	-0-	186	1	4698	2	N	-0-					-0-
*08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	190	1	4809	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

03	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
05	2728 X	2557	-0-	-171	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
06	2640 X	2105	-0-	-535	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
07	2728 X	1991	-0-	-737	-0-	4	1	1987	2	Y	-0-					-0-
08	3286 X	1939	-0-	-1347	-0-	1	1	1938	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

03	11160 X	9835	-0-	-1325	-0-	9835	2			Y	-0-					-0-
04	10800 X	9334	-0-	-1466	-0-	9334	2			Y	-0-					-0-
05	11129 X	9422	-0-	-1707	-0-	9422	2			Y	-0-					-0-
06	10620 X	9165	-0-	-1455	-0-	9165	2			Y	-0-					-0-
07	10943 X	9056	-0-	-1887	-0-	19	1	9037	2	Y	-0-					-0-
*08	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	4	1	8955	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

03	18352 X	17762	-0-	-590	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
04	17340 X	16698	-0-	-642	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
05	17763 X	16074	-0-	-1689	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
06	17190 X	14146	-0-	-3044	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
07	17763 X	14492	-0-	-3271	-0-	30	1	14462	2	N	-0-					-0-
*08	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	6	1	14047	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

03	5487 X	4697	-0-	-790	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	4405	-0-	-905	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	4378	-0-	-892	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	4212	-0-	-618	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4265	-0-	-540	-0-	9	1	4256	2	N	-0-					-0-
*08	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	2	1	4229	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

03	7967 X	7200	-0-	-767	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
04	7740 X	6639	-0-	-1101	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
05	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
06	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
07	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	16	1	7516	2	N	-0-					-0-
08	8215 X	7297	-0-	-918	-0-	3	1	7294	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	40	1	770	2	N	-0-					-0-
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	39	1	734	2	N	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	40	1	742	2	N	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	38	1	707	2	N	-0-					-0-
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	40	1	712	2	N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	39	1	693	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

03	7750	X	6896	-0-	-854	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6724	-0-	-776	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6951	-0-	-799	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6694	-0-	-626	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6738	-0-	-423	-0-	14	1	6724	2	N	-0-					-0-
*08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	3	1	6753	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

03	20770	X	19913	-0-	-857	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	19199	-0-	-901	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	20378	-0-	-392	-0-	20378	2			N	-0-					-0-
06	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
07	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	43	1	20578	2	N	-0-					-0-
08	20367	X	19366	-0-	-1001	-0-	9	1	19357	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

03	6324	X	5400	-0-	-924	-0-	133	1	5267	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5080	-0-	-1040	-0-	130	1	4950	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	4973	-0-	-1103	-0-	134	1	4839	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5006	-0-	-814	-0-	129	1	4877	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5020	-0-	-467	-0-	142	1	4878	2	N	-0-					-0-
*08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	138	1	4863	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

03	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	4	1	2013	2	N	-0-					-0-
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1	1	2092	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	63	1	1219	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	63	1	1186	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	64	1	1205	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	62	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	63	1	1122	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	63	1	1121	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	14539 X	11733	-0-	-2806	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	14070 X	10976	-0-	-3094	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
05	14074 X	10543	-0-	-3531	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
06	12600 X	10067	-0-	-2533	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
07	11718 X	9865	-0-	-1853	-0-	21	1	9844	2	N	-0-					-0-
08	11718 X	9584	-0-	-2134	-0-	4	1	9580	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

03	16988 X	14470	-0-	-2518	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
04	15390 X	13820	-0-	-1570	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
05	15903 X	14651	-0-	-1252	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
06	14880 X	13764	-0-	-1116	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
07	15035 X	13538	-0-	-1497	-0-	28	1	13510	2	N	-0-					-0-
*08	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	6	1	13363	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

03	4681 X	4167	-0-	-514	-0-	193	1	3974	2	N	-0-					-0-
04	4440 X	3874	-0-	-566	-0-	182	1	3692	2	N	-0-					-0-
05	4340 X	3903	-0-	-437	-0-	184	1	3719	2	N	-0-					-0-
06	4140 X	3668	-0-	-472	-0-	174	1	3494	2	N	-0-					-0-
07	4278 X	3631	-0-	-647	-0-	180	1	3451	2	N	-0-					-0-
08	4154 X	3570	-0-	-584	-0-	178	1	3392	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

03	7657 X	5848	-0-	-1809	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
04	7320 X	5569	-0-	-1751	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
05	6944 X	5724	-0-	-1220	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
06	6300 X	5372	-0-	-928	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	5550	-0-	-557	-0-	12	1	5538	2	N	-0-					-0-
*08	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	3	1	5638	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

03	40278 X	40278	-0-	-0-	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
04	38266 X	38266	-0-	-0-	-0-	38266	2			N	-0-					-0-
05	37757 X	37757	-0-	-0-	-0-	37757	2			N	-0-					-0-
06	35473 X	35473	-0-	-0-	-0-	35473	2			N	-0-					-0-
07	36755 X	36755	-0-	-0-	-0-	77	1	36678	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	36315	-0-	36315	36315	17	1	36298	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

03	3410 X	3188	-0-	-222	-0-	158	1	3030	2	N	-0-					-0-
04	3300 X	3025	-0-	-275	-0-	153	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	3348 X	3080	-0-	-268	-0-	156	1	2924	2	N	-0-					-0-
06	3180 X	2935	-0-	-245	-0-	150	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	2989	-0-	-235	-0-	158	1	2831	2	N	-0-					-0-
08	3193 X	2923	-0-	-270	-0-	156	1	2767	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	1050 N	983	-0-	-67	-0-	50	1	933	2	N	-0-					-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	N	-0-					-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	-0-					-0-
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

03	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	4	1	2046	2	N	-0-					-0-
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1	1	2078	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	63					63
							69	9									
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	2	N	-0-	63	1			-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

03	9300	X	7176	-0-	-2124	-0-	18	1	7136	2	N	20					228
							22	9									
04	9000	X	6682	-0-	-2318	-0-	16	1	6648	2	N	16	171	1			73
							18	9									
05	8742	X	6509	-0-	-2233	-0-	16	1	6482	2	N	10	73	1			10
							11	9									
06	8190	X	6378	-0-	-1812	-0-	18	1	6330	2	N	27					37
							30	9									
07	7781	X	6209	-0-	-1572	-0-	31	1	6136	2	N	38					75
							42	9									
08	6541	X	5962	-0-	-579	-0-	16	1	5927	2	N	17	80	1			12
							19	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	6902	-0-	-972	-0-	91	1	6811	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6611	-0-	-1009	-0-	88	1	6523	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6562	-0-	-1188	-0-	90	1	6472	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6497	-0-	-823	-0-	86	1	6411	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6456	-0-	-705	-0-	101	1	6355	2	N	-0-					-0-
*08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	92	1	6180	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

03	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	2	N	-0-					-0-
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1	1	1832	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

03	16678	X	15896	-0-	-782	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	15478	-0-	-662	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	15398	-0-	-1094	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	14021	-0-	-1909	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	12812	-0-	-3649	-0-	27	1	12785	2	N	-0-					-0-
*08	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	6	1	12698	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

03	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	108	1	2080	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2031	-0-	-159	-0-	103	1	1928	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	105	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1957	-0-	-173	-0-	100	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	106	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	105	1	1849	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

03	4619	X	3966	-0-	-653	-0-	196	1	3770	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3569	-0-	-901	-0-	180	1	3389	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3419	-0-	-828	-0-	173	1	3246	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3180	-0-	-930	-0-	163	1	3017	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3281	-0-	-873	-0-	174	1	3107	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2510	-0-	-1458	-0-	134	1	2376	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782 X	3073	-0-	-709	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	2903	-0-	-757	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	2860	-0-	-922	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2828	-0-	-532	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2838	-0-	-386	-0-	6	1	2832	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10	2853	-0-	2853	2853	1	1	2852	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4609 RRCID -> 257999 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2013	2	33	9	N	30					30
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					30
05	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					30
06	1440 N	706	-0-	-734	-0-	706	2			N	-0-					30
07	1209 N	478	-0-	-731	-0-	1	1	477	2	N	-0-					30
08	992 N	819	-0-	-173	-0-	819	2			N	-0-					30

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	434 N	344	-0-	-90	-0-	1	1	343	2	N	-0-					-0-
08	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130 X	5863	-0-	-1267	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
04	6900 X	5488	-0-	-1412	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
05	6603 X	5264	-0-	-1339	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
06	6330 X	5122	-0-	-1208	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	5077	-0-	-937	-0-	11	1	5066	2	N	-0-					-0-
08	5859 X	5103	-0-	-756	-0-	2	1	5101	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441 X	3376	-0-	-65	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2978	-0-	-292	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3018	-0-	-299	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2851	-0-	-419	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	2892	-0-	-487	-0-	6	1	2886	2	N	-0-					-0-
08	3348 X	2735	-0-	-613	-0-	1	1	2734	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672 X	8349	-0-	-1323	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
04	9360 X	8138	-0-	-1222	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
05	9672 X	8287	-0-	-1385	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
06	9030 X	7792	-0-	-1238	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
07	8711 X	7448	-0-	-1263	-0-	16	1	7432	2	N	-0-					-0-
08	8091 X	7372	-0-	-719	-0-	3	1	7369	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835 X	7371	-0-	-1464	-0-	55	1	7316	2	N	-0-					-0-
04	8550 X	6844	-0-	-1706	-0-	53	1	6791	2	N	-0-					-0-
05	8463 X	6784	-0-	-1679	-0-	54	1	6730	2	N	-0-					-0-
06	7890 X	6671	-0-	-1219	-0-	52	1	6619	2	N	-0-					-0-
07	7688 X	6575	-0-	-1113	-0-	65	1	6510	2	N	-0-					-0-
*08	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	57	1	6436	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627 X	2744	-0-	-883	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2551	-0-	-869	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2679	-0-	-700	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2522	-0-	-328	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	1632	-0-	-1282	-0-	3	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	2759 X	1661	-0-	-1098	-0-	1	1	1660	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

03	3999 X	3364	-0-	-635	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3262	-0-	-398	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3439	-0-	-33	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	8	1	3624	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	3653	-0-	3653	3653	2	1	3651	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

03	INC G-10	2221	-0-	2221	4330	2221	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10	2026	-0-	2026	6356	2026	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10	1970	-0-	1970	8326	1970	2			N	-0-					-0-
06	10249 X	1923	-0-	-8326	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	4	1	1889	2	N	-0-					-0-
08	2232 X	1905	-0-	-327	-0-	1	1	1904	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

03	33232 X	30777	-0-	-2455	-0-	30777	2			N	-0-					-0-
04	32160 X	29636	-0-	-2524	-0-	29636	2			N	-0-					-0-
05	32643 X	29743	-0-	-2900	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
06	30660 X	28052	-0-	-2608	-0-	28052	2			N	-0-					-0-
07	31682 X	28052	-0-	-3630	-0-	59	1	27993	2	N	-0-					-0-
*08	27365 X	27365	-0-	-0-	-0-	12	1	27353	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	73	1	5364	2	N	-0-					-0-
04	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	73	1	4978	2	N	-0-					-0-
05	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	74	1	5350	2	N	-0-					-0-
06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	72	1	5723	2	N	-0-					-0-
07	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	84	1	5395	2	N	-0-					-0-
*08	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	78	1	5367	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

03	6789 X	5234	-0-	-1555	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	6570 X	4710	-0-	-1860	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	4823	-0-	-1005	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4533	-0-	-927	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	5456 X	4610	-0-	-846	-0-	10	1	4600	2	N	-0-					-0-
08	5208 X	4509	-0-	-699	-0-	2	1	4507	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

03	4030 X	3477	-0-	-553	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3280	-0-	-500	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3334	-0-	-417	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3130	-0-	-410	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3155	-0-	-410	-0-	7	1	3148	2	N	-0-					-0-
08	3472 X	3030	-0-	-442	-0-	1	1	3029	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	11244	-0-	-1776	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10489	-0-	-2111	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10879	-0-	-1428	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10051	-0-	-1259	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9625	-0-	-1628	-0-	20	1	9605	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	9195	-0-	-2058	-0-	4	1	9191	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

03	4526	X	3648	-0-	-878	-0-	15	1	3633	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3416	-0-	-964	-0-	15	1	3401	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3722	-0-	-618	-0-	16	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3520	-0-	-470	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3538	-0-	-275	-0-	7	1	3531	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	2	1	3471	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

03	3472	X	1985	-0-	-1487	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3070	-0-	-290	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2801	-0-	-79	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2510	-0-	-652	-0-	5	1	2505	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2553	-0-	-609	-0-	1	1	2552	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

03	465	N	423	-0-	-42	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	20	1	379	2	N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	20	1	371	2	N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	20	1	352	2	N	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

03	17236	X	15915	-0-	-1321	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	14833	-0-	-1457	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	14882	-0-	-1951	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	14121	-0-	-1869	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	14323	-0-	-2200	-0-	30	1	14293	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	14155	-0-	-1748	-0-	6	1	14149	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

03	9424	X	8107	-0-	-1317	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7318	-0-	-1802	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7373	-0-	-1431	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6979	-0-	-1511	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7043	-0-	-1606	-0-	15	1	7028	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7092	-0-	-1030	-0-	3	1	7089	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

03	19716	X	16498	-0-	-3218	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	15762	-0-	-2868	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	15577	-0-	-3147	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	14762	-0-	-2428	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	14837	-0-	-2027	-0-	31	1	14806	2	N	-0-					-0-
08	15810	X	14362	-0-	-1448	-0-	7	1	14355	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

03	6696	X	6102	-0-	-594	-0-	302	1	5800	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5768	-0-	-562	-0-	291	1	5477	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5815	-0-	-602	-0-	295	1	5520	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5558	-0-	-532	-0-	284	1	5274	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5674	-0-	-464	-0-	300	1	5374	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5487	-0-	-620	-0-	294	1	5193	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

03	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	4	1	2028	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1	1	1887	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

03	13485	X	11130	-0-	-2355	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11355	-0-	-1695	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11217	-0-	-1369	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10635	-0-	-885	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10744	-0-	-1005	-0-	22	1	10722	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	10549	-0-	-1200	-0-	5	1	10544	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					85
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					85
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					85
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					85
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					85
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					85

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

03	23002	X	18214	-0-	-4788	-0-	18214	2			N	-0-					-0-
04	22260	X	17468	-0-	-4792	-0-	17468	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	17311	-0-	-4296	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	17336	-0-	-2344	-0-	17336	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	16524	-0-	-2603	-0-	34	1	16490	2	N	-0-					-0-
*08	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	7	1	15978	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 N	761	-0-	-45	-0-	38	1	723	2	N	-0-					-0-
04	780 N	668	-0-	-112	-0-	34	1	634	2	N	-0-					-0-
05	806 N	711	-0-	-95	-0-	36	1	675	2	N	-0-					-0-
06	750 N	658	-0-	-92	-0-	34	1	624	2	N	-0-					-0-
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	36	1	642	2	N	-0-					-0-
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	36	1	636	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

03	14911 X	13354	-0-	-1557	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
04	14430 X	12801	-0-	-1629	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	14601 X	13332	-0-	-1269	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
06	13830 X	12870	-0-	-960	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
07	13671 X	13108	-0-	-563	-0-	27	1	13081	2	N	-0-					-0-
08	13361 X	12487	-0-	-874	-0-	6	1	12481	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

03	7409 X	7181	-0-	-228	-0-	355	1	6826	2	N	-0-					-0-
04	7170 X	6866	-0-	-304	-0-	347	1	6519	2	N	-0-					-0-
05	7316 X	6968	-0-	-348	-0-	353	1	6615	2	N	-0-					-0-
06	7050 X	6686	-0-	-364	-0-	342	1	6344	2	N	-0-					-0-
07	7254 X	6782	-0-	-472	-0-	359	1	6423	2	N	-0-					-0-
08	7192 X	6740	-0-	-452	-0-	361	1	6379	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

03	26815 X	21497	-0-	-5318	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
04	23100 X	20377	-0-	-2723	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
05	23870 X	20072	-0-	-3798	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
06	22980 X	19000	-0-	-3980	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
07	22227 X	18047	-0-	-4180	-0-	38	1	18009	2	N	-0-					-0-
*08	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	8	1	18200	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

03	7936 X	7121	-0-	-815	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
04	7680 X	6700	-0-	-980	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
05	7502 X	6622	-0-	-880	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
06	6960 X	6304	-0-	-656	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	7192 X	6355	-0-	-837	-0-	13	1	6342	2	N	-0-					-0-
08	7130 X	6172	-0-	-958	-0-	3	1	6169	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

03	7843 X	6396	-0-	-1447	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
04	7590 X	6208	-0-	-1382	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
05	7533 X	5883	-0-	-1650	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	6960 X	5816	-0-	-1144	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	5614	-0-	-803	-0-	12	1	5602	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	5416	-0-	5416	5416	2	1	5414	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

03	682 N	668	-0-	-14	-0-	33	1	635	2	N	-0-					-0-
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	32	1	606	2	N	-0-					-0-
05	682 N	656	-0-	-26	-0-	33	1	623	2	N	-0-					-0-
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	32	1	602	2	N	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
08	651 N	650	-0-	-1	-0-	35	1	615	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1203	-0-	-87	-0-	61	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	63	1	1177	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	58	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	57	1	1024	2	N	-0-					-0-
*08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	72	1	1270	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

03	15779 X	14696	-0-	-1083	-0-	727	1	13969	2	N	-0-					-0-
04	15270 X	13897	-0-	-1373	-0-	702	1	13195	2	N	-0-					-0-
05	15345 X	14006	-0-	-1339	-0-	710	1	13296	2	N	-0-					-0-
06	14400 X	13265	-0-	-1135	-0-	678	1	12587	2	N	-0-					-0-
07	14849 X	13450	-0-	-1399	-0-	712	1	12738	2	N	-0-					-0-
08	14694 X	13151	-0-	-1543	-0-	704	1	12447	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	3	1	1522	2	N	-0-					-0-
*08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

03	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	870 N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	899 N	825	-0-	-74	-0-	2	1	823	2	N	-0-					-0-
08	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

03	15934 X	11002	-0-	-4932	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
04	15420 X	13425	-0-	-1995	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
05	15190 X	12911	-0-	-2279	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
06	14160 X	12307	-0-	-1853	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
07	14074 X	10037	-0-	-4037	-0-	21	1	10016	2	N	-0-					-0-
08	13888 X	9320	-0-	-4568	-0-	4	1	9316	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

03	14694 X	11456	-0-	-3238	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
04	13800 X	10503	-0-	-3297	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
05	13547 X	10490	-0-	-3057	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
06	12600 X	10255	-0-	-2345	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
07	11532 X	9849	-0-	-1683	-0-	21	1	9828	2	N	-0-					-0-
08	11470 X	9347	-0-	-2123	-0-	4	1	9343	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

03	3658 X	3062	-0-	-596	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2991	-0-	-399	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	2853	-0-	-588	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2821	-0-	-449	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2315	-0-	-971	-0-	5	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	3100 X	1402	-0-	-1698	-0-	1	1	1401	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	930 N	892	-0-	-38	-0-	44	1	848	2	N	-0-					83
04	870 N	640	-0-	-230	-0-	32	1	608	2	N	-0-					83
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	N	-0-					83
06	870 N	688	-0-	-182	-0-	35	1	653	2	N	-0-					83
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	2	N	-0-					83
08	837 N	374	-0-	-463	-0-	20	1	354	2	N	-0-					83

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

03	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	72	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	70	1	1319	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	74	1	1376	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	70	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	73	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	73	1	1286	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

03	2046 N	1805	-0-	-241	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1725	-0-	-225	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1732	-0-	-159	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1615	-0-	-183	-0-	3	1	1612	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	1	1	1618	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

03	9796 X	7038	-0-	-2758	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
04	9150 X	7212	-0-	-1938	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
05	9455 X	8365	-0-	-1090	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
06	8460 X	6776	-0-	-1684	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
07	8463 X	6702	-0-	-1761	-0-	14	1	6688	2	N	-0-					-0-
08	8370 X	6543	-0-	-1827	-0-	3	1	6540	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

03	11935 X	7827	-0-	-4108	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
04	11550 X	7248	-0-	-4302	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
05	9734 X	7592	-0-	-2142	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
06	7560 X	7322	-0-	-238	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
07	7812 X	7004	-0-	-808	-0-	15	1	6989	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10	6922	-0-	6922	6922	3	1	6919	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

03	14539 X	12593	-0-	-1946	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
04	14070 X	11270	-0-	-2800	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
05	14198 X	9770	-0-	-4428	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
06	13050 X	11737	-0-	-1313	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
07	13485 X	10256	-0-	-3229	-0-	21	1	10235	2	N	-0-					-0-
08	12586 X	10002	-0-	-2584	-0-	5	1	9997	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255 X	2716	-0-	-539	-0-	134	1	2582	2	N	-0-					-0-
04	3150 X	2529	-0-	-621	-0-	128	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	3100 X	2532	-0-	-568	-0-	128	1	2404	2	N	-0-					-0-
06	2820 X	2399	-0-	-421	-0-	123	1	2276	2	N	-0-					-0-
07	2790 X	2440	-0-	-350	-0-	129	1	2311	2	N	-0-					-0-
08	2542 N	2378	-0-	-164	-0-	127	1	2251	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

03	4216 X	3090	-0-	-1126	-0-	153	1	2937	2	N	-0-					-0-
04	3600 X	3259	-0-	-341	-0-	165	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	3243	-0-	-477	-0-	164	1	3079	2	N	-0-					-0-
06	3570 X	3032	-0-	-538	-0-	155	1	2877	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	2987	-0-	-547	-0-	158	1	2829	2	N	-0-					-0-
08	3379 X	2771	-0-	-608	-0-	148	1	2623	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

03	3472 X	2940	-0-	-532	-0-	145	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	3240 X	2793	-0-	-447	-0-	141	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	3162 X	2817	-0-	-345	-0-	143	1	2674	2	N	-0-					-0-
06	3060 X	2627	-0-	-433	-0-	134	1	2493	2	N	-0-					-0-
07	3162 X	2724	-0-	-438	-0-	144	1	2580	2	N	-0-					-0-
08	2945 X	2630	-0-	-315	-0-	141	1	2489	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

03	39835 X	36314	-0-	-3521	-0-	36314	2			N	-0-					-0-
04	38550 X	34831	-0-	-3719	-0-	34831	2			N	-0-					-0-
05	38843 X	34937	-0-	-3906	-0-	34937	2			N	-0-					-0-
06	36420 X	32720	-0-	-3700	-0-	32720	2			N	-0-					-0-
07	36828 X	32539	-0-	-4289	-0-	68	1	32471	2	N	-0-					-0-
08	36301 X	32296	-0-	-4005	-0-	15	1	32281	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

03	8370 X	7030	-0-	-1340	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
04	8100 X	6503	-0-	-1597	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
05	7967 X	6676	-0-	-1291	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	7320 X	6573	-0-	-747	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
07	7347 X	6509	-0-	-838	-0-	14	1	6495	2	N	-0-					-0-
*08	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	3	1	6517	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6060 RRCID -> 260005 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 4555

03	3193 X	2686	-0-	-507	-0-	133	1	2553	2	N	-0-					32
04	3090 X	2476	-0-	-614	-0-	125	1	2351	2	N	-0-					32
05	3100 X	2426	-0-	-674	-0-	123	1	2303	2	N	-0-					32
06	2850 X	2229	-0-	-621	-0-	114	1	2115	2	N	-0-					32
07	2852 X	2192	-0-	-660	-0-	116	1	2076	2	N	-0-					32
08	2418 N	2050	-0-	-368	-0-	110	1	1940	2	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

03	5022 X	4170	-0-	-852	-0-	206	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4740 X	3886	-0-	-854	-0-	196	1	3690	2	N	-0-					-0-
05	4650 X	3884	-0-	-766	-0-	197	1	3687	2	N	-0-					-0-
06	4320 X	3644	-0-	-676	-0-	186	1	3458	2	N	-0-					-0-
07	4309 X	3621	-0-	-688	-0-	192	1	3429	2	N	-0-					-0-
08	4185 X	3520	-0-	-665	-0-	188	1	3332	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679 X	8259	-0-	-4420	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
04	12270 X	7263	-0-	-5007	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
05	12214 X	7793	-0-	-4421	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
06	10980 X	7128	-0-	-3852	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
07	9703 X	7313	-0-	-2390	-0-	15	1	7298	2	N	-0-					-0-
08	8246 X	7074	-0-	-1172	-0-	3	1	7071	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

03	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
04	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
05	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
06	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
07	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	14	1	6587	2	N	-0-					-0-
*08	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	3	1	6042	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

03	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	870 N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	2	1	774	2	N	-0-					-0-
08	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

03	23655 X	23655	-0-	-0-	-0-	23655	2			N	-0-					-0-
04	28166 X	28166	-0-	-0-	-0-	28166	2			N	-0-					-0-
05	30710 X	30710	-0-	-0-	-0-	30710	2			N	-0-					-0-
06	28713 X	28713	-0-	-0-	-0-	28713	2			N	-0-					-0-
07	28869 X	28869	-0-	-0-	-0-	60	1	28809	2	N	-0-					-0-
*08	28347 X	28347	-0-	-0-	-0-	13	1	28334	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

03	3348 X	2845	-0-	-503	-0-	139	1	2670	2	N	33					198
						36	9									
04	3240 X	2691	-0-	-549	-0-	134	1	2521	2	N	33	169	1			62
						36	9									
05	3100 X	2738	-0-	-362	-0-	136	1	2546	2	N	51					113
						56	9									
06	2880 X	2568	-0-	-312	-0-	130	1	2405	2	N	30					143
						33	9									
07	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	144	1	2583	2	N	100					243
						110	9									
*08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	152	1	2691	2	N	36	254	1			25
						40	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

03	6045 X	4881	-0-	-1164	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	5049	-0-	-801	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5034	-0-	-670	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4762	-0-	-698	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	4725	-0-	-793	-0-	10	1	4715	2	N	-0-					-0-
08	5208 X	4548	-0-	-660	-0-	2	1	4546	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	19877	2			N	-0-					-0-
04	19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
05	20009 X	20009	-0-	-0-	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
06	18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	18974	2			N	-0-					-0-
07	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	40	1	19244	2	N	-0-					-0-
*08	19067 X	19067	-0-	-0-	-0-	9	1	19058	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

03	589 N	527	-0-	-62	-0-	26	1	501	2	N	-0-					-0-
04	540 N	420	-0-	-120	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-
05	527 N	360	-0-	-167	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
06	510 N	408	-0-	-102	-0-	21	1	387	2	N	-0-					-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	N	-0-					-0-
*08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

03	2511 X	850	-0-	-1661	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	1271	-0-	-1159	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	2170 X	1215	-0-	-955	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	2100 X	1121	-0-	-979	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1581 X	957	-0-	-624	-0-	2	1	955	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1	1	1169	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

03	2356 N	2083	-0-	-273	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	1966	-0-	-314	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	1991	-0-	-210	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1963	-0-	-47	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	1979	-0-	-67	-0-	4	1	1975	2	N	-0-					-0-
08	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	1	1	1915	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

03	10602 X	9134	-0-	-1468	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
04	9330 X	8514	-0-	-816	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
05	9641 X	8599	-0-	-1042	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
06	9180 X	8246	-0-	-934	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
07	9393 X	8345	-0-	-1048	-0-	17	1	8328	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10	8454	-0-	8454	8454	4	1	8450	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

03	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	69	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1321	-0-	-89	-0-	67	1	1254	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	68	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	65	1	1203	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	68	1	1218	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	67	1	1193	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

03	149482 X	139010	-0-	-10472	-0-	139010	2			N	-0-					-0-
04	144660 X	135117	-0-	-9543	-0-	135117	2			N	-0-					-0-
05	146630 X	139415	-0-	-7215	-0-	139415	2			N	-0-					-0-
06	138960 X	133466	-0-	-5494	-0-	133466	2			N	-0-					-0-
07	143592 X	136170	-0-	-7422	-0-	284	1	135886	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10	134598	-0-	134598	134598	61	1	134537	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18879 X	17335	-0-	-1544	-0-	195	1	17140	2	N	-0-					-0-
04	18270 X	16410	-0-	-1860	-0-	196	1	16214	2	N	-0-					-0-
05	18414 X	16664	-0-	-1750	-0-	187	1	16477	2	N	-0-					-0-
06	17640 X	15597	-0-	-2043	-0-	178	1	15419	2	N	-0-					-0-
07	17887 X	15477	-0-	-2410	-0-	193	1	15284	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10	14922	-0-	14922	14922	149	1	14773	2	N	-0-					-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

03	8432 X	8001	-0-	-431	-0-	20	1	7981	2	N	-0-					-0-
04	8160 X	7716	-0-	-444	-0-	19	1	7697	2	N	-0-					-0-
05	8122 X	7559	-0-	-563	-0-	19	1	7540	2	N	-0-					-0-
06	7740 X	6846	-0-	-894	-0-	17	1	6829	2	N	-0-					-0-
07	7998 X	6993	-0-	-1005	-0-	32	1	6961	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10	6900	-0-	6900	6900	22	1	6878	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

03	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1477	-0-	-293	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1434	-0-	-364	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1291	-0-	-389	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	3	1	1332	2	N	-0-					-0-
08	1426 N	1217	-0-	-209	-0-	1	1	1216	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
08	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

03	3100 X	2372	-0-	-728	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2512	-0-	-488	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2506	-0-	-501	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	2339	-0-	-361	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2355	-0-	-373	-0-	5	1	2350	2	N	-0-					-0-
08	2511 N	2293	-0-	-218	-0-	1	1	2292	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

03	360855 X	2289	-0-	-358566	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	6330 X	2458	-0-	-3872	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	5983 X	4415	-0-	-1568	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	4218	-0-	-1092	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	8	1	3995	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10	3969	-0-	3969	3969	2	1	3967	2	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1123	3	24	9	N	22					107
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1276	3	15	9	N	14					121
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	3	9	9	N	8					129
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1294	3	10	9	N	9					138
07	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1039	3	9	9	N	8					146
08	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1552	3	10	9	N	9					155

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	1	8			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	2	8			177
08	14B2 EXT	341	-0-	341	341	103	4	238	9	N	216	184	1	7	8	202

STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	128	1	2852	2	N	-0-	13
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	N	-0-	13
05	2511 X	1955	-0-	-556	-0-	86	1	1869	2	N	-0-	13
06	2880 X	1937	-0-	-943	-0-	82	1	1855	2	N	-0-	13
07	2976 X	1890	-0-	-1086	-0-	75	1	1815	2	N	-0-	13
08	2976 X	1822	-0-	-1154	-0-	84	1	1738	2	N	-0-	13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

03	3875 X	2877	-0-	-998	-0-	124	1	2753	2	N	-0-	15
04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	195	1	4028	2	N	-0-	15
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	208	1	4521	2	N	-0-	15
06	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	190	1	4288	2	N	-0-	15
07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	158	1	3808	2	N	-0-	15
*08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	196	1	4045	2	N	-0-	15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

03	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	191	1	4245	2	N	-0-	16
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	163	1	3357	2	N	-0-	16
05	4495 X	4136	-0-	-359	-0-	182	1	3954	2	N	-0-	16
06	4350 X	4134	-0-	-216	-0-	175	1	3959	2	N	-0-	16
07	4495 X	3988	-0-	-507	-0-	159	1	3829	2	N	-0-	16
08	4433 X	3621	-0-	-812	-0-	167	1	3454	2	N	-0-	16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

03	3999 X	3590	-0-	-409	-0-	155	1	3435	2	N	-0-	13
04	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	108	1	2227	2	N	-0-	13
05	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	143	1	3103	2	N	-0-	13
06	3480 X	3434	-0-	-46	-0-	146	1	3288	2	N	-0-	13
07	3596 X	2935	-0-	-661	-0-	117	1	2818	2	N	-0-	13
*08	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	200	1	4123	2	N	-0-	13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

03	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	331	1	7353	2	N	-0-	14
04	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	237	1	4892	2	N	-0-	14
05	5797 X	5682	-0-	-115	-0-	250	1	5432	2	N	-0-	14
06	7200 X	5831	-0-	-1369	-0-	247	1	5584	2	N	-0-	14
07	7440 X	5302	-0-	-2138	-0-	211	1	5091	2	N	-0-	14
08	7440 X	5450	-0-	-1990	-0-	252	1	5198	2	N	-0-	14

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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

03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3		N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

03	6138	X	1365	-0-	-4773	-0-	1365	3		Y	-0-					48
04	5850	X	5257	-0-	-593	-0-	5257	3		Y	-0-					48
05	6045	X	5139	-0-	-906	-0-	5139	3		Y	-0-					48
06	5670	X	5410	-0-	-260	-0-	5410	3		Y	-0-					48
07	5425	X	5348	-0-	-77	-0-	5348	3		Y	-0-					48
08	5425	X	5410	-0-	-15	-0-	5410	3		Y	-0-					48

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		N	-0-					-0-
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-					-0-
05	2759	N	2538	-0-	-221	-0-	2538	3		N	-0-					-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		N	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3		N	-0-					-0-
*08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

03	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	3		N	-0-					-0-
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3		N	-0-					-0-
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3		N	-0-					-0-
06	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	3		N	-0-					-0-
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3		N	-0-					-0-
*08	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	3		N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15996 X	15649	-0-	-347	-0-	15649	3		N	-0-			-0-
04	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	3		N	-0-			-0-
05	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	16791	3		N	-0-			-0-
06	15707 X	15707	-0-	-0-	-0-	15707	3		N	-0-			-0-
07	15531 X	15139	-0-	-392	-0-	15139	3		N	-0-			-0-
08	15531 X	12350	-0-	-3181	-0-	12350	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

03	4526 X	4518	-0-	-8	-0-	4518	2		N	-0-			-0-
04	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		N	-0-			-0-
05	4526 X	4465	-0-	-61	-0-	4465	2		N	-0-			-0-
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2		N	-0-			-0-
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2		N	-0-			-0-
08	4526 X	4388	-0-	-138	-0-	4388	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

03	930 N	277	-0-	-653	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

03	1736 N	448	-0-	-1288	-0-	448	3		N	-0-			-0-
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1725	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 #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

03	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	3			N	-0-			32
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-			32
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			32
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			32
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-			32
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

03	12059	X	3129	-0-	-8930	-0-	151	1	2978	3	N	-0-			-0-
04	11670	X	10995	-0-	-675	-0-	781	1	10214	3	N	-0-			-0-
05	11532	X	10874	-0-	-658	-0-	722	1	10152	3	N	-0-			-0-
06	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	1002	1	10524	3	N	-0-			-0-
*07	11532	X	11141	-0-	-391	-0-	1576	1	9565	3	N	-0-			-0-
*08	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	1309	1	10338	3	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74152 X	16247	-0-	-57905	-0-	976	1	15271	3	N	-0-					-0-
04	71760 X	70679	-0-	-1081	-0-	3314	1	67365	3	N	-0-					-0-
05	73687 X	70960	-0-	-2727	-0-	3623	1	67337	3	N	-0-					-0-
06	72751 X	72751	-0-	-0-	-0-	3721	1	69030	3	N	-0-					-0-
07	73687 X	69732	-0-	-3955	-0-	3643	1	66089	3	N	-0-					-0-
08	73036 X	72680	-0-	-356	-0-	3866	1	68814	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

03	1767 X	1430	-0-	-337	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1710 X	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
05	1767 X	1420	-0-	-347	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
06	1620 X	1545	-0-	-75	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1674 X	1567	-0-	-107	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	2945 X	1473	-0-	-1472	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4929 X	4656	-0-	-273	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
04	4770 X	4640	-0-	-130	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
05	4898 X	4157	-0-	-741	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
06	4740 X	4425	-0-	-315	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
07	4867 X	4492	-0-	-375	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
08	8618 X	4292	-0-	-4326	-0-	4292	3			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			N	-0-					183
04	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-					183
05	6789 X	5385	-0-	-1404	-0-	5385	3			N	-0-					183
06	6720 X	6189	-0-	-531	-0-	6125	3	64	9	N	58	210	1			31
07	6944 X	6449	-0-	-495	-0-	6449	3			N	-0-					31
08	9734 X	5905	-0-	-3829	-0-	5905	3			N	-0-					31

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

03	8153 X	6465	-0-	-1688	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
04	7890 X	6634	-0-	-1256	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
05	8153 X	5337	-0-	-2816	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
06	7410 X	6450	-0-	-960	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
07	7657 X	6566	-0-	-1091	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
08	11067 X	6082	-0-	-4985	-0-	6082	3			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

03	11780 X	10635	-0-	-1145	-0-	10635	3			N	-0-					-0-
04	11400 X	10448	-0-	-952	-0-	10448	3			N	-0-					-0-
05	11780 X	9663	-0-	-2117	-0-	9663	3			N	-0-					-0-
06	11310 X	10619	-0-	-691	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
07	11687 X	10567	-0-	-1120	-0-	10567	3			N	-0-					-0-
08	20057 X	10352	-0-	-9705	-0-	10352	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ODOM -D- WELL #: 2 RRCID -> 020644 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 15097 PERF. N/A

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

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	863	-0-	-935	-0-	863	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

03	9145	X	7892	-0-	-1253	-0-	7892	3			N	-0-					38
04	8850	X	7783	-0-	-1067	-0-	7783	3			N	-0-					38
05	8959	X	6604	-0-	-2355	-0-	6604	3			N	-0-					38
06	8580	X	7434	-0-	-1146	-0-	7434	3			N	-0-					38
07	8866	X	7397	-0-	-1469	-0-	7397	3			N	-0-					38
08	13702	X	7459	-0-	-6243	-0-	7459	3			N	-0-					38

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

03	3596	X	3562	-0-	-34	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3026	-0-	-570	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3019	-0-	-1042	-0-	3019	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

03	9393	X	8908	-0-	-485	-0-	8908	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8703	-0-	-387	-0-	8703	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	7811	-0-	-1861	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	7919	-0-	-1441	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	8171	-0-	-1501	-0-	8171	3			N	-0-					-0-
08	12648	X	7899	-0-	-4749	-0-	7899	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

03	11470	X	10252	-0-	-1218	-0-	10252	3			N	-0-					-0-
04	11100	X	9774	-0-	-1326	-0-	9774	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	8553	-0-	-2917	-0-	8553	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	9089	-0-	-1621	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	8950	-0-	-2117	-0-	8950	3			N	-0-					-0-
08	14384	X	8713	-0-	-5671	-0-	8713	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
04	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7452	-0-	-236	-0-	7452	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7075	-0-	-635	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
08	15469	X	7024	-0-	-8445	-0-	7024	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
03	6913 X	6590	-0-	-323	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
04	6630 X	6403	-0-	-227	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
05	6820 X	5824	-0-	-996	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
06	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
07	6789 X	6644	-0-	-145	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
08	7068 X	6489	-0-	-579	-0-	6489	3			N	-0-					-0-

ODOM -D- WELL #: 1 RRCID -> 063788 COMPL. DATE 12/01/1968 TOTAL DEPTH 15280 PERF. 2190 - 2430

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

03	27900 X	25260	-0-	-2640	-0-	25260	3			N	-0-					114
04	27000 X	25150	-0-	-1850	-0-	25150	3			N	-0-					114
05	27900 X	22689	-0-	-5211	-0-	22689	3			N	-0-					114
06	26670 X	24943	-0-	-1727	-0-	24943	3			N	-0-					114
07	27559 X	25412	-0-	-2147	-0-	25412	3			N	-0-					114
08	47089 X	24585	-0-	-22504	-0-	24585	3			N	-0-					114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

03	26722 X	19278	-0-	-7444	-0-	19278	3			N	-0-					-0-
04	25860 X	20485	-0-	-5375	-0-	20485	3			N	-0-					-0-
05	26288 X	15103	-0-	-11185	-0-	15103	3			N	-0-					-0-
06	23640 X	21318	-0-	-2322	-0-	21318	3			N	-0-					-0-
07	23963 X	21537	-0-	-2426	-0-	21537	3			N	-0-					-0-
08	31341 X	20718	-0-	-10623	-0-	20718	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

03	13826 X	10922	-0-	-2904	-0-	10921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
05	11191 X	10307	-0-	-884	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
06	10830 X	9177	-0-	-1653	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
07	11191 X	9436	-0-	-1755	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
08	10912 X	9854	-0-	-1058	-0-	9854	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

03	5115 X	4823	-0-	-292	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
06	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	3239	-0-	-2186	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	4988	-0-	-499	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177 X	1098	-0-	-4079	-0-	116	1	982	3	N	-0-					-0-
04	5010 X	4730	-0-	-280	-0-	628	1	4102	3	N	-0-					-0-
05	4092 X	3662	-0-	-430	-0-	446	1	3216	3	N	-0-					-0-
06	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	614	1	3848	3	N	-0-					-0-
07	4898 X	4679	-0-	-219	-0-	622	1	4057	3	N	-0-					-0-
08	4898 X	4665	-0-	-233	-0-	673	1	3992	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

03	7564 X	1801	-0-	-5763	-0-	1801	3			N	-0-					26
04	7320 X	6447	-0-	-873	-0-	6447	3			N	-0-					26
05	7471 X	6582	-0-	-889	-0-	6582	3			N	-0-					26
06	7230 X	5796	-0-	-1434	-0-	5796	3			N	-0-					26
07	7471 X	6311	-0-	-1160	-0-	6311	3			N	-0-					26
08	6665 X	6400	-0-	-265	-0-	6400	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

03	12555 X	2428	-0-	-10127	-0-	207	1	2221	3	N	-0-					68
04	12150 X	6407	-0-	-5743	-0-	873	1	5534	3	N	-0-					68
05	12276 X	7215	-0-	-5061	-0-	921	1	6294	3	N	-0-					68
06	11550 X	10718	-0-	-832	-0-	844	1	9874	3	N	-0-					68
07	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	807	1	11198	3	N	-0-					68
*08	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	910	1	12617	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

03	17670 X	4113	-0-	-13557	-0-	4113	3			N	-0-					32
04	16650 X	13227	-0-	-3423	-0-	13227	3			N	-0-					32
05	17112 X	15377	-0-	-1735	-0-	15377	3			N	-0-					32
06	16560 X	16150	-0-	-410	-0-	16150	3			N	-0-					32
07	15996 X	15654	-0-	-342	-0-	15654	3			N	-0-					32
*08	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

03	9145 X	1692	-0-	-7453	-0-	1692	3			N	-0-					28
04	8040 X	6701	-0-	-1339	-0-	6701	3			N	-0-					28
05	8463 X	5554	-0-	-2909	-0-	5554	3			N	-0-					28
06	8190 X	6786	-0-	-1404	-0-	6786	3			N	-0-					28
07	8463 X	6098	-0-	-2365	-0-	6098	3			N	-0-					28
08	6913 X	6662	-0-	-251	-0-	6662	3			N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

03	24366 X	4482	-0-	-19884	-0-	4482	3			N	-0-					27
04	23580 X	20168	-0-	-3412	-0-	20168	3			N	-0-					27
05	22878 X	21135	-0-	-1743	-0-	21134	3	1	9	N	1	1	8			27
06	21630 X	21579	-0-	-51	-0-	21579	3			N	-0-					27
*07	22303 X	22303	-0-	-0-	-0-	22302	3	1	9	N	1	1	8			27
*08	21535 X	21535	-0-	-0-	-0-	21535	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21173	X	4406	-0-	-16767	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
04	20490	X	17909	-0-	-2581	-0-	17909	3			N	-0-					-0-
05	21421	X	19385	-0-	-2036	-0-	19384	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20730	X	17010	-0-	-3720	-0-	17010	3			N	-0-					-0-
07	21421	X	18580	-0-	-2841	-0-	18580	3			N	-0-					-0-
*08	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	19973	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					25
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	46965	X	10576	-0-	-36389	-0-	10576	3			N	-0-					-0-
04	44850	X	40363	-0-	-4487	-0-	40363	3			N	-0-					-0-
05	45787	X	38640	-0-	-7147	-0-	38629	3	11	9	N	10	10	8			-0-
*06	44310	X	39604	-0-	-4706	-0-	39595	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*07	45787	X	37289	-0-	-8498	-0-	37265	3	24	9	N	22	22	8			-0-
08	41695	X	39608	-0-	-2087	-0-	39608	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	9889	X	2144	-0-	-7745	-0-	178	1	1966	3	Y	-0-					41
04	9570	X	9293	-0-	-277	-0-	724	1	8569	3	Y	-0-					41
05	9889	X	8907	-0-	-982	-0-	802	1	8105	3	Y	-0-					41
06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	909	1	8852	3	Y	-0-					41
07	9889	X	6473	-0-	-3416	-0-	609	1	5864	3	Y	-0-					41
08	9610	X	9257	-0-	-353	-0-	925	1	8332	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

03	12958	X	2262	-0-	-10696	-0-	2262	3			Y	-0-					15
04	12540	X	8391	-0-	-4149	-0-	8391	3			Y	-0-					15
05	11129	X	7497	-0-	-3632	-0-	7497	3			Y	-0-					15
06	10680	X	9187	-0-	-1493	-0-	9187	3			Y	-0-					15
07	11036	X	8073	-0-	-2963	-0-	8073	3			Y	-0-					15
*08	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	3			Y	-0-					15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	899 X	634	-0-	-265	-0-	558	1	76	3	N	-0-					131
04	750 X	578	-0-	-172	-0-	540	1	38	3	N	-0-					131
05	651 X	558	-0-	-93	-0-	558	1			N	-0-					131
06	630 X	540	-0-	-90	-0-	540	1			N	-0-					131
07	620 X	558	-0-	-62	-0-	558	1			N	-0-					131
08	620 X	540	-0-	-80	-0-	540	1			N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3985	3	136	9	N	124					315
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3734	3	53	9	N	48	180	1			183
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					183
06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					183
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					183
*08	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4124	3	178	9	N	162	186	1			159

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

03	2170 X	536	-0-	-1634	-0-	536	3			N	-0-					170
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					170
05	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					170
06	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					170
07	2728 X	1704	-0-	-1024	-0-	1704	3			N	-0-					170
08	2728 X	1724	-0-	-1004	-0-	1716	3	8	9	N	7					177

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

03	310 X	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					96
04	300 X	118	-0-	-182	-0-	118	3			N	-0-					96
05	372 X	124	-0-	-248	-0-	124	3			N	-0-					96
06	360 X	233	-0-	-127	-0-	233	3			N	-0-					96
07	372 X	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					96
08	124 X	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					96

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	4			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	4			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	4			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	4			N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	4			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MITCHELL J WELL #: 2 RRCID -> 202734 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	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

03	1023	N	396	-0-	-627	-0-	377	3	19	9	N	17	8	8			59
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	3	4	9	N	4	1	8			62
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	842	3	8	9	N	7	2	8			67
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	N	2	2	8			67
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	N	1					68
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					68

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
03	2325	N	1001	-0-	-1324	-0-	924	3	77	9	N	70					205
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					205
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2141	3	130	9	N	118	183	1			140
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1600	3	37	9	N	34					174
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	244	3	61	9	N	55					229
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					229

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1230	-0-	-537	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1553	-0-	-67	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1574	-0-	-46	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1534	-0-	-78	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

03	1395	X	774	-0-	-621	-0-	731	2	43	9	N	39					89
04	1260	X	1151	-0-	-109	-0-	1116	2	35	9	N	32					121
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1242	2	20	9	N	18					139
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	960	2	8	9	N	7					146
07	1178	X	696	-0-	-482	-0-	696	2			N	-0-					146
08	1271	X	1120	-0-	-151	-0-	1100	2	20	9	N	18	140	1			24

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

03	4309	X	3471	-0-	-838	-0-	3441	2	30	9	N	27					111
04	4170	X	3862	-0-	-308	-0-	3804	2	58	9	N	53	147	1			17
05	4309	X	4005	-0-	-304	-0-	4005	2			N	-0-					17
06	4080	X	3537	-0-	-543	-0-	3494	2	43	9	N	39					56
07	4216	X	2706	-0-	-1510	-0-	2706	2			N	-0-					56
08	3999	X	3694	-0-	-305	-0-	3679	2	15	9	N	14					70

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

03	837	X	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

03	1364	X	1013	-0-	-351	-0-	957	2	56	9	N	51	88	1			19
04	1290	X	240	-0-	-1050	-0-	240	2			N	-0-					19
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1204	2	41	9	N	37					56
06	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					56
*07	1023	X	928	-0-	-95	-0-	907	2	21	9	N	19					75
*08	1240	X	119	-0-	-1121	-0-	119	2			N	-0-	59	1			16

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	123	-0-	123	274	123	2			Y	-0-					33
04	100 N	174	-0-	74	348	174	2			Y	-0-					33
05	538 N	190	-0-	-348	-0-	190	2			Y	-0-					33
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					33
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					33
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	93	-0-	93	206	93	2			Y	-0-					27
04	100 N	129	-0-	29	235	129	2			Y	-0-					27
05	377 N	142	-0-	-235	-0-	142	2			Y	-0-					27
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					27
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					27
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	863	-0-	863	1921	863	2			Y	-0-					216
04	3137 X	1216	-0-	-1921	-0-	1216	2			Y	-0-					216
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					216
06	1140 X	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			Y	-0-					216
*07	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					216
08	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650 X	4588	-0-	-62	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
04	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4599	-0-	-51	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	3337	-0-	-1313	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	4337	-0-	-313	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021 X	8576	-0-	-445	-0-	8576	2			Y	-0-					63
04	8700 X	8562	-0-	-138	-0-	8562	2			Y	-0-					63
05	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			Y	-0-					63
06	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			Y	-0-					63
07	8835 X	5860	-0-	-2975	-0-	5860	2			Y	-0-					63
08	9176 X	6174	-0-	-3002	-0-	6174	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364 X	235	-0-	-1129	-0-	223	2	12	9	N	11					107
04	1200 X	895	-0-	-305	-0-	888	2	7	9	N	6					113
05	1209 X	340	-0-	-869	-0-	340	2			N	-0-					113
06	630 X	356	-0-	-274	-0-	353	2	3	9	N	3					116
07	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9	9	N	8					124
08	930 X	710	-0-	-220	-0-	704	2	6	9	N	5					129

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

03	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					42
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					42
05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5122	2	15	9	N	14					56
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4281	2	61	9	N	55	92	1			19
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					19
*08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4215	2	10	9	N	9					28

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

03	5425 X	4497	-0-	-928	-0-	4474	2	23	9	N	21					48
04	5250 X	5066	-0-	-184	-0-	5040	2	26	9	N	24					72
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5307	2	15	9	N	14					86
06	5250 X	4626	-0-	-624	-0-	4594	2	32	9	N	29	87	1			28
07	5425 X	3690	-0-	-1735	-0-	3679	2	11	9	N	10					38
08	5332 X	4593	-0-	-739	-0-	4579	2	14	9	N	13					51

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

03	2759 X	2518	-0-	-241	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
06	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
07	2759 N	2182	-0-	-577	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3366	-0-	266	266	3366	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

03	2201 N	1868	-0-	-333	-0-	1781	2	87	9	N	79	84	1			51
04	2130 N	1743	-0-	-387	-0-	1743	2			N	-0-					51
05	2108 N	1894	-0-	-214	-0-	1894	2			N	-0-					51
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2392	2	21	9	N	19					70
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2214	2	61	9	N	55					125
*08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2324	2	3	9	N	3	109	1			19

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

03	5952 X	5084	-0-	-868	-0-	5084	2			Y	-0-					223
04	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			Y	-0-					223
05	DLQ G-10	7831	-0-	7831	7831	7831	2			Y	-0-					223
06	DLQ G-10	6420	-0-	6420	14251	6420	2			Y	-0-					223
07	DLQ G-10	7280	-0-	7280	21531	7280	2			Y	-0-					223
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21531					Y	NO RPT					223

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510 X	5161	-0-	-1349	-0-	5161	2			Y	-0-					63
04	6300 X	5015	-0-	-1285	-0-	5015	2			Y	-0-					63
05	6510 X	5393	-0-	-1117	-0-	5393	2			Y	-0-					63
06	6120 X	4150	-0-	-1970	-0-	4150	2			Y	-0-					63
07	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			Y	-0-					63
*08	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			Y	-0-					63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3448	2	3	9	N	3					98
04	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2951	2	25	9	N	23					121
05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3404	2	12	9	N	11					132
06	3330 X	3076	-0-	-254	-0-	3061	2	15	9	N	14					146
07	3441 X	3270	-0-	-171	-0-	3252	2	18	9	N	16					162
08	3441 X	2569	-0-	-872	-0-	2567	2	2	9	N	2					164

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	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

03	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	532	-0-	-491	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	462	-0-	-1488	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
*08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	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

03	2914 X	2365	-0-	-549	-0-	2311	2	54	9	N	49					252
04	2820 X	2654	-0-	-166	-0-	2654	2			N	-0-					252
05	3038 X	2723	-0-	-315	-0-	2691	2	32	9	N	29	166	1			115
06	2940 X	1786	-0-	-1154	-0-	1699	2	87	9	N	79					194
07	3038 X	1852	-0-	-1186	-0-	1821	2	31	9	N	28					222
08	2728 X	1865	-0-	-863	-0-	1804	2	61	9	N	55	157	1			120

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

03	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			N	-0-					27
04	1980 N	1940	-0-	-40	-0-	1940	2			N	-0-					27
05	2294 N	2073	-0-	-221	-0-	2073	2			N	-0-					27
06	1950 N	1239	-0-	-711	-0-	1239	2			N	-0-					27
07	2015 N	1396	-0-	-619	-0-	1396	2			N	-0-					27
08	2077 N	1383	-0-	-694	-0-	1383	2			N	-0-					27

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	4066	2	51	9	N	46					225
04	4050	X	3968	-0-	-82	-0-	3925	2	43	9	N	39	180	1			84
05	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	3985	2			N	-0-					84
06	3990	X	2411	-0-	-1579	-0-	2386	2	25	9	N	23					107
07	4123	X	2751	-0-	-1372	-0-	2731	2	20	9	N	18					125
08	4123	X	2729	-0-	-1394	-0-	2707	2	22	9	N	20					145

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	46					132
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	23					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					155
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	121	2	42	9	N	38					193
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	120	2	19	9	N	17					210

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	710	3	6	9	N	5					75
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	777	3	10	9	N	9					84
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	838	3	6	9	N	5					89
06	690	X	665	-0-	-25	-0-	659	3	6	9	N	5					94
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	928	3	10	9	N	9					103
*08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					103

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

03	837	X	749	-0-	-88	-0-	710	3	39	9	N	35					142
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	820	3	52	9	N	47					189
05	868	X	856	-0-	-12	-0-	806	3	50	9	N	45	169	1			65
06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	893	3	79	9	N	72					137
07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	990	3	46	9	N	42					179
*08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	955	3	46	9	N	42	171	1			50

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1709	-0-	-451	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2031	-0-	-263	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1353	-0-	-957	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1083	-0-	-1304	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1045	-0-	-1342	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LONE STAR SERVICES 507453
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF.14922 - 15085

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

CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITO (WOLFCAMP) 73926 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
GRIFFIN PETROLEUM COMPANY 333925
MONROE WELL #: 2 RRCID -> 203078 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 17417 PERF.11593 - 11602

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			49

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
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

03	682 N	31	-0-	-651	-0-	31	3	N	-0-			-0-
04	660 N	155	-0-	-505	-0-	155	3	N	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3	N	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-

QUITO, E. (ATOKA) //CONT.// 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

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

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	602	-0-	-359	-0-	598	2	4	9	N	4	4	8			108
04	930	X	340	-0-	-590	-0-	338	2	2	9	N	2	2	8			108
05	558	X	341	-0-	-217	-0-	332	2	9	9	N	8	8	8			108
06	570	X	295	-0-	-275	-0-	288	2	7	9	N	6	6	8			108
07	589	X	285	-0-	-304	-0-	279	2	6	9	N	5	5	8			108
08	589	X	286	-0-	-303	-0-	277	2	9	9	N	8	8	8			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
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	660	2	144	9	Y	131	76	1			85
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	574	2	158	9	Y	144	198	1			31
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	607	2	212	9	Y	193	121	1			103
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	615	2	153	9	Y	139	228	1			14
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	917	2	227	9	Y	206	121	1			99
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	755	2	185	9	Y	168	223	1			44

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
03	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2			Y	-0-					4
04	810	N	445	-0-	-365	-0-	445	2			Y	-0-					4
05	713	N	250	-0-	-463	-0-	250	2			Y	-0-					4
06	660	N	393	-0-	-267	-0-	375	2	18	9	Y	16					20
07	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	2			Y	-0-					20
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					20

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
03	1798	X	1003	-0-	-795	-0-	1003	2			Y	-0-					142
04	1500	X	1285	-0-	-215	-0-	1285	2			Y	-0-					142
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					142
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					142
07	1333	N	391	-0-	-942	-0-	391	2			Y	-0-					142
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					142

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					15
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					15
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					15
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			Y	-0-					15
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			Y	-0-					15
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	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
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					49
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					49
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					49
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			Y	-0-					49
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					49
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					49

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
03	1085	N	569	-0-	-516	-0-	569	2			Y	-0-					86
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					86
05	775	N	23	-0-	-752	-0-	23	2			Y	-0-					86
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					86
07	1085	N	229	-0-	-856	-0-	229	2			Y	-0-					86
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	661	2	525	9	Y	477	277	1			307
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	574	2	578	9	Y	525	718	1			114
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	608	2	771	9	Y	701	439	1			376
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	616	2	556	9	Y	505	830	1			51
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	916	2	825	9	Y	750	441	1			360
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	756	2	673	9	Y	612	812	1			160

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-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

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

UNIVERSITY 18-29 WELL #: 4 RRCID -> 099414 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 4 RRCID -> 101145 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6665 - 6726

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					39
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

UNIVERSITY 18-30 WELL #: 2 RRCID -> 109916 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6602 - 6692

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					155
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					155
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					155
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					155
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	2	83	9	N	75					75
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					75
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					75
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					75
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75

OLSEN ENERGY INC. 621750
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
03	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	1804	2	31	9	Y	28	36	1			61
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1602	2	39	9	Y	35	69	1			27
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1664	2	32	9	Y	29					56
06	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	1666	2	33	9	Y	30	36	1			50
*07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	1429	2	32	9	Y	29	36	1			43
08	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	1415	2	31	9	Y	28					71

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	N	3					7
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					9
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2	8	1			3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1			2
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	N	5					7
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			6

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
03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7983	2	6	9	N	5					119
04	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					119
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					119
06	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					119
07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					119
*08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					119

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7276 JV-S WEDGE WELL #: 1 RRCID -> 201307 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10372 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	655	2	22	9	Y	20					178
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					178
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					178
06	570	N	39	-0-	-531	-0-	39	2			Y	-0-					178
07	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	2			Y	-0-					178
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					178

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

03	5921 X	5573	-0-	-348	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	5277	-0-	-183	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
05	5642 X	5519	-0-	-123	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	5248	-0-	-212	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	5568	-0-	-74	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
08	5580 X	5394	-0-	-186	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2449 N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	2154	-0-	-126	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2449 N	2298	-0-	-151	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	2160	-0-	-180	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	2234	-0-	-60	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

03	4154 X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3868	-0-	-152	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
06	3780 X	3739	-0-	-41	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3985	-0-	-14	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
08	4030 X	3323	-0-	-707	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

03	30132 X	29186	-0-	-946	-0-	29141	2	45	9	Y	41					185
04	29160 X	28934	-0-	-226	-0-	28893	2	41	9	Y	37					222
05	29250 X	29250	-0-	-0-	-0-	29207	2	43	9	Y	39					261
06	28417 X	28417	-0-	-0-	-0-	28388	2	29	9	Y	26	180	1			107
07	30405 X	30405	-0-	-0-	-0-	30370	2	35	9	Y	32					139
*08	30137 X	30137	-0-	-0-	-0-	30097	2	40	9	Y	36					175

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5177 S	4885	-0-	-292	-0-	1167	1	3718	2	N	-0-			-0-
04	4905 S	4905	-0-	-0-	-0-	1167	1	3738	2	N	-0-			-0-
05	4774 S	4277	-0-	-497	-0-	1167	1	3110	2	N	-0-			-0-
06	4740 S	4275	-0-	-465	-0-	1167	1	3108	2	N	-0-			-0-
07	5084 S	4140	-0-	-944	-0-	1167	1	2973	2	N	-0-			-0-
08	4278 S	3898	-0-	-380	-0-	1167	1	2731	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

03	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-			-0-
04	6660 X	6638	-0-	-22	-0-	6638	2			N	-0-			-0-
05	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-			-0-
06	6870 X	6365	-0-	-505	-0-	6365	2			N	-0-			-0-
07	7099 X	6169	-0-	-930	-0-	6169	2			N	-0-			-0-
08	7099 X	6298	-0-	-801	-0-	6298	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-			-0-
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-			-0-
07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
*08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	15129 S	15129	-0-	-0-	-0-	1564	1	13565	2	Y	-0-			-0-
04	14531 S	14531	-0-	-0-	-0-	1564	1	12967	2	Y	-0-			-0-
05	14667 S	14667	-0-	-0-	-0-	1564	1	13103	2	Y	-0-			-0-
06	13347 S	13347	-0-	-0-	-0-	1564	1	11783	2	Y	-0-			-0-
07	14037 S	14037	-0-	-0-	-0-	1564	1	12473	2	Y	-0-			-0-
08	13826 S	13480	-0-	-346	-0-	1564	1	11916	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	9765 X	7025	-0-	-2740	-0-	7015	2	10	9	N	9			171
04	9450 X	8221	-0-	-1229	-0-	8212	2	9	9	N	8			179
05	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	13045	2			N	-0-			179
06	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	11671	2	4	9	N	4			183
07	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	12053	2			N	-0-			183
08	13051 X	11273	-0-	-1778	-0-	11267	2	6	9	N	5			188

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

03	19968 X	19968	-0-	-0-	-0-	19937	2	31	9	N	28			182
04	20942 X	20942	-0-	-0-	-0-	20906	2	36	9	N	33			215
05	20677 X	20677	-0-	-0-	-0-	20677	2			N	-0-			215
06	19516 X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-			215
07	20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	2			N	-0-			215
08	20770 X	19492	-0-	-1278	-0-	19492	2			N	-0-			215

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	16995	-0-	16995	32700	16980	2	15	9	N	14					161
04	49082 X	16382	-0-	-32700	-0-	16368	2	14	9	N	13	2	8			172
05	16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	16863	2	1	9	N	1					173
06	16830 X	16242	-0-	-588	-0-	16232	2	10	9	N	9					182
*07	17391 X	16979	-0-	-412	-0-	16958	2	21	9	N	19					201
08	16988 X	16793	-0-	-195	-0-	16784	2	9	9	N	8					209

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

03	16244 X	15275	-0-	-969	-0-	15233	2	42	9	N	38					180
04	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	17154	2	4	9	N	4	165	1			19
05	16636 X	16636	-0-	-0-	-0-	16622	2	14	9	N	13					32
06	15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	15504	2	11	9	N	10					42
07	16244 X	16126	-0-	-118	-0-	16114	2	12	9	N	11					53
08	17019 X	15852	-0-	-1167	-0-	15839	2	13	9	N	12					65

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

03	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	10013	2	36	9	N	33					216
04	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	11208	2	29	9	N	26	2	8			240
05	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	11694	2	24	9	N	22					262
06	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10136	2	2	9	N	2	191	1			73
07	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					73
08	11718 X	11228	-0-	-490	-0-	11228	2			N	-0-					73

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

03	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					73
04	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8118	2	37	9	N	34					107
05	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					107
06	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8447	2	43	9	N	39					146
07	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	9069	2	8	9	N	7					153
*08	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8419	2	18	9	N	16					169

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

03	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	1563	1	11180	2	Y	-0-					-0-
04	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	1563	1	10687	2	Y	-0-					-0-
05	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	1563	1	10895	2	Y	-0-					-0-
06	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	1563	1	9917	2	Y	-0-					-0-
07	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	1563	1	10309	2	Y	-0-					-0-
08	11718 X	11455	-0-	-263	-0-	1563	1	9892	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					28
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					28
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					28
06	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	1794	2			N	-0-					28
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					28
*08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					28

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	2189	1	4229	2	N	-0-			65
04	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	2189	1	5232	2	N	-0-			65
05	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	2189	1	4869	2	N	-0-			65
06	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	2189	1	5955	2	N	-0-			65
07	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	2189	1	5241	2	N	-0-			65
*08	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	2189	1	5188	2	N	-0-			65

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

03	1953 X	1464	-0-	-489	-0-	60	1	1404	2	N	-0-			174
04	1890 X	1745	-0-	-145	-0-	60	1	1685	2	N	-0-			174
05	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	60	1	1815	2	N	-0-			174
06	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	60	1	1382	2	N	-0-			174
07	1798 X	1479	-0-	-319	-0-	60	1	1419	2	N	-0-			174
08	1860 N	1515	-0-	-345	-0-	60	1	1455	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

03	3348 X	3237	-0-	-111	-0-	3237	2			N	-0-			-0-
04	3240 X	3133	-0-	-107	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
05	3348 X	3209	-0-	-139	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
06	3180 X	3029	-0-	-151	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
07	3286 X	3158	-0-	-128	-0-	3158	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3137	-0-	3137	3137	3137	2			N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
ANADARKO STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 072948 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 3218 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANADARKO STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 074167 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANADARKO STATE 14 WELL #: 3 RRCID -> 075491 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
ANADARKO STATE 14 WELL #: 4 RRCID -> 075724 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANADARKO STATE -R- WELL #: 1406R RRCID -> 248626 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 3118 - 3126

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANADARKO STATE WELL #: 2304 RRCID -> 248629 COMPL. DATE 09/18/1994 TOTAL DEPTH 3136 PERF. 3131 - 3136

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANADARKO STATE -A- WELL #: 1405 RRCID -> 248631 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 3118 - 3123

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

E. & M. TECH INC. 238065
TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					142
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					142
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					142
06	300	N	49	-0-	-251	-0-	49	2			N	-0-					142
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					142
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					142

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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					42
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					42
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					42
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					42
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					42
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					42

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					149
04	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					149
05	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12836	2	96	9	N	87					236
06	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	13895	2	15	9	N	14					250
07	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9208	2	66	9	N	60	180	0			130
08	3069	X	76	-0-	-2993	-0-	67	2	9	9	N	8					138

RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2	EXT	1935	-0-	1935	1935	1935	2			N	-0-					193
*07	14B2	EXT	4646	-0-	4646	6581	4646	2			N	-0-					193
*08	14B2	EXT	12798	-0-	12798	19379	12798	2			N	-0-					193

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RED FISH 7 WELL #: 1 RRCID -> 167916 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11630 - 11918

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

RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	23	-0-	23	52	23	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	4	-0-	4	56	4	2			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	248	1	3725	3	N	140	185	1			89
						154	9									
04	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	240	1	2317	3	N	-0-					89
05	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	248	1	3840	3	N	151	191	1			49
						166	9									
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	240	1	3266	3	N	-0-					49
07	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	248	1	2375	3	N	3					52
						3	9									
*08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	248	1	3069	3	N	15					67
						17	9									

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

03	3224 X	3092	-0-	-132	-0-	310	1	2782	3	N	-0-					76
04	3060 X	2826	-0-	-234	-0-	300	1	2526	3	N	-0-					76
05	2728 X	1261	-0-	-1467	-0-	310	1	951	3	N	-0-					76
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	300	1	3430	3	N	-0-					76
07	3100 X	1366	-0-	-1734	-0-	310	1	1056	3	N	-0-					76
08	1271 N	483	-0-	-788	-0-	310	1	173	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
03	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	11953	2	41	9	N	37					168
04	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11137	2	28	9	N	25					193
05	11935 X	11529	-0-	-406	-0-	11520	2	9	9	N	8					201
06	11550 X	11273	-0-	-277	-0-	11251	2	22	9	N	20					221
07	11935 X	10892	-0-	-1043	-0-	10886	2	6	9	N	5					226
08	11935 X	11110	-0-	-825	-0-	11110	2			N	-0-					226

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

03	4495 X	4261	-0-	-234	-0-	4249	2	12	9	N	11					174
04	4350 X	4042	-0-	-308	-0-	4035	2	7	9	N	6					180
05	4495 X	4065	-0-	-430	-0-	4065	2			N	-0-					180
06	4260 X	3785	-0-	-475	-0-	3771	2	14	9	N	13					193
07	4402 X	3791	-0-	-611	-0-	3784	2	7	9	N	6					199
08	4247 X	3801	-0-	-446	-0-	3801	2			N	-0-					199

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	10075 X	9792	-0-	-283	-0-	9723	3	69	9	Y	63					83
04	9630 X	9370	-0-	-260	-0-	9362	3	8	9	Y	7					90
05	9951 X	9224	-0-	-727	-0-	9215	3	9	9	Y	8					98
06	9630 X	9269	-0-	-361	-0-	9243	3	26	9	Y	24					122
07	9796 X	9190	-0-	-606	-0-	9171	3	19	9	Y	17	93	1			46
08	9796 X	9310	-0-	-486	-0-	9286	3	24	9	Y	22					68

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

03	INC G-10	2173	-0-	2173	4793	2147	3	26	9	Y	24					63
04	6413 X	1620	-0-	-4793	-0-	1611	3	9	9	Y	8					71
05	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1585	3	14	9	Y	13					84
06	2760 X	1526	-0-	-1234	-0-	1501	3	25	9	Y	23					107
07	2852 X	1130	-0-	-1722	-0-	1121	3	9	9	Y	8	81	1			34
08	INC G-10	1183	-0-	1183	1183	1140	3	43	9	Y	39					73

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					213
04	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	1492	3			Y	-0-					213
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					213
06	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	3			Y	-0-					213
07	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			Y	-0-					213
08	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1319	3			Y	-0-					213

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	468	-0-	-612	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	899	N	426	-0-	-473	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	496	S	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					35
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

03	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15516	3	98	9	N	89					166
04	15240	X	14990	-0-	-250	-0-	14726	3	264	9	N	240	247	1			159
05	15810	X	14888	-0-	-922	-0-	14808	3	80	9	N	73					232
06	15300	X	13837	-0-	-1463	-0-	13815	3	22	9	N	20	146	1			106
07	15810	X	12583	-0-	-3227	-0-	12516	3	67	9	N	61					167
08	15624	X	13377	-0-	-2247	-0-	13272	3	105	9	N	95	123	1			139

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

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

03	15717 X	14278	-0-	-1439	-0-	14278	3			N	-0-					-0-
04	15210 X	13877	-0-	-1333	-0-	13877	3			N	-0-					-0-
05	15717 X	13432	-0-	-2285	-0-	13432	3			N	-0-					-0-
06	14400 X	13339	-0-	-1061	-0-	13339	3			N	-0-					-0-
07	14477 X	12545	-0-	-1932	-0-	12545	3			N	-0-					-0-
08	14353 X	13183	-0-	-1170	-0-	13183	3			N	-0-					-0-

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540

03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

03	44808 X	44808	-0-	-0-	-0-	44808	3			N	-0-					-0-
04	42552 X	42552	-0-	-0-	-0-	42552	3			N	-0-					-0-
05	43527 X	43527	-0-	-0-	-0-	43527	3			N	-0-					-0-
06	41321 X	41321	-0-	-0-	-0-	41321	3			N	-0-					-0-
07	41849 X	41849	-0-	-0-	-0-	41849	3			N	-0-					-0-
*08	40901 X	40901	-0-	-0-	-0-	40901	3			N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	4857	-0-	1757	1757	4857	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3823	-0-	823	2580	3823	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3843	-0-	743	3323	3843	3			N	-0-					-0-
*08	7320 X	3997	-0-	-3323	-0-	3997	3			N	-0-					-0-

TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1510	-0-	-381	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3411	-0-	311	311	3411	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3772	-0-	772	1083	3772	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2455	-0-	-645	438	2455	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1113	-0-	-1429	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972

03	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	899	N	489	-0-	-410	-0-	489	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

03	3627	X	3178	-0-	-449	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2926	-0-	-584	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2634	-0-	-993	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2963	-0-	-307	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	2893	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

03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5202	-0-	-37	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5147	-0-	-92	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5292	-0-	-877	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33061 X	33061	-0-	-0-	-0-	33061	2			N	-0-					-0-
04	31830 X	31734	-0-	-96	-0-	31734	2			N	-0-					-0-
05	33325 X	32703	-0-	-622	-0-	32703	2			N	-0-					-0-
06	32250 X	31735	-0-	-515	-0-	31735	2			N	-0-					-0-
07	33325 X	30071	-0-	-3254	-0-	30071	2			N	-0-					-0-
08	33046 X	30631	-0-	-2415	-0-	30631	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

03	16430 X	16098	-0-	-332	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
04	15900 X	15594	-0-	-306	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
05	16430 X	15692	-0-	-738	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
06	15690 X	15426	-0-	-264	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
07	16120 X	14644	-0-	-1476	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
08	16120 X	15589	-0-	-531	-0-	15589	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

03	11222 X	10151	-0-	-1071	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
04	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
05	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
06	10320 X	9661	-0-	-659	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
07	11222 X	9440	-0-	-1782	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
08	11687 X	9124	-0-	-2563	-0-	9124	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

03	9703 X	9351	-0-	-352	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
04	9360 X	8737	-0-	-623	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
05	9641 X	8743	-0-	-898	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
06	9990 X	7814	-0-	-2176	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	9641 X	8231	-0-	-1410	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
08	9362 X	8236	-0-	-1126	-0-	8236	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 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

03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
04	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2		N	-0-			-0-
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
*08	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

03	4960 X	4855	-0-	-105	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
04	4770 X	4690	-0-	-80	-0-	4690	2		N	-0-			-0-
05	4929 X	4771	-0-	-158	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
06	4770 X	4557	-0-	-213	-0-	4557	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4691	-0-	-207	-0-	4691	2		N	-0-			-0-
08	4867 X	4720	-0-	-147	-0-	4720	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 01/07/2007 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4574

03	5238 R	5238	-0-	-0-	-0-	5203	2	35	9	Y	32	31	1			1
04	4616 R	4616	-0-	-0-	-0-	4574	2	42	9	Y	38	38	1			1
05	4305 R	4305	-0-	-0-	-0-	4246	2	59	9	Y	54	53	1			2
06	2610 #	1722	-0-	-888	-0-	1697	2	25	9	Y	23	24	1			1
07	5239 #	949	-0-	-4290	-0-	927	2	22	9	Y	20	20	1			1
08	5239 #	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	92	85	1			8

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

03	527 #	238	-0-	-289	-0-	220	2	18	9	N	16	16	1			-0-
04	360 #	68	-0-	-292	-0-	54	2	14	9	N	13	13	1			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	19	18	1			1
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	14	14	1			1
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	15	15	1			1
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	13	13	1			1

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

03	1240 #	1102	-0-	-138	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1200 #	1168	-0-	-32	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
05	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1080 #	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1209 #	1047	-0-	-162	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1240 #	1120	-0-	-120	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 584 U RRCID -> 036734 COMPL. DATE 06/01/1965 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	1021	-0-	1021	1021	990	2	31	9	N	28	28	1			-0-
07	0	W	1002	-0-	1002	2023	968	2	34	9	N	31	31	1			-0-
08	0	W	843	-0-	843	2866	807	2	36	9	N	33	32	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 418 RRCID -> 209547 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5090 - 5263

03	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2245	2	34	9	Y	31	35	1			-0-
04	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	10847	2	266	9	Y	242	240	1			2
05	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17534	2	58	9	Y	53	54	1			1
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3256	2	15	9	Y	14	15	1			-0-
07	8029	X	3490	-0-	-4539	-0-	3422	2	68	9	Y	62	61	1			1
08	8029	X	2374	-0-	-5655	-0-	2293	2	81	9	Y	74	73	1			2

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

03	2728	N	2719	-0-	-9	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2554	-0-	-56	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2294	-0-	-403	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2445	-0-	-252	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

03	14415	X	11656	-0-	-2759	-0-	406	1	11172	2	Y	71	73	1			29
							78	9									
04	12810	X	7205	-0-	-5605	-0-	387	1	6753	2	Y	59	59	1			29
							65	9									
05	11997	X	9181	-0-	-2816	-0-	363	1	8748	2	Y	64	70	1			23
							70	9									
06	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	373	1	11088	2	Y	50	52	1			21
							55	9									
07	11656	X	11150	-0-	-506	-0-	392	1	10711	2	Y	43	54	1			10
							47	9									
08	11656	X	10288	-0-	-1368	-0-	390	1	9848	2	Y	45	45	1			10
							50	9									

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

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

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

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

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1953 X	807	-0-	-1146	-0-	30 45	1 9	732	2	N	41					103
04	1650 X	463	-0-	-1187	-0-	30 34	1 9	399	2	N	31					134
05	868 X	722	-0-	-146	-0-	30 33	1 9	659	2	N	30					164
06	780 X	671	-0-	-109	-0-	30 83	1 9	558	2	N	75					239
07	1426 X	708	-0-	-718	-0-	30 1	1 9	677	2	N	1					240
08	806 X	686	-0-	-120	-0-	30 12	1 9	644	2	N	11					199

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1752	2	14	9	Y	13					38
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	2	15	9	Y	14	52	1			-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1880	2	17	9	Y	15					15
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	Y	13					28
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1513	2	14	9	Y	13					41
*08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1540	2	14	9	Y	13	54	1			-0-

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

03	8122 X	6030	-0-	-2092	-0-	40 34	1 9	5956	2	Y	31					183
04	7860 X	6626	-0-	-1234	-0-	40 34	1 9	6552	2	Y	31	120	1			94
05	8122 X	7931	-0-	-191	-0-	40 2	1 9	7889	2	Y	2					96
06	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	40 31	1 9	6957	2	Y	28					124
07	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	40 31	1 9	6050	2	Y	28					152
08	6851 X	6232	-0-	-619	-0-	40 31	1 9	6161	2	Y	28	119	1			61

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

03	558 N	169	-0-	-389	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	372 N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

CHALKLEY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 088764 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

03	713 X	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					118
04	630 X	3	-0-	-627	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			118
05	620 X	587	-0-	-33	-0-	585	2	2	9	N	2	2	8			118
06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					118
07	620 X	368	-0-	-252	-0-	368	2			N	-0-					118
08	620 X	413	-0-	-207	-0-	410	2	3	9	N	3	3	8			118

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

03	372 X	142	-0-	-230	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	360 X	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	279 X	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	341 X	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	341 X	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 X	387	-0-	-171	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	510 X	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	527 X	280	-0-	-247	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	403 X	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	372 X	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					214
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					214
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					214
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					214
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					214
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					182
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					182
05	620 N	335	-0-	-285	-0-	335	3			N	-0-					182
06	540 N	375	-0-	-165	-0-	375	3			N	-0-					182
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					182
*08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					182

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	3	14	9	N	13					159
04	840 N	741	-0-	-99	-0-	738	3	3	9	N	3					162
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	746	3	3	9	N	3					165
06	900 N	723	-0-	-177	-0-	721	3	2	9	N	2					167
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					167
*08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					167

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	150	3	95	9	N	86					237
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	145	3	69	9	N	63	179	1			121
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	159	3	86	9	N	78					199
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	138	3	83	9	N	75	191	1			83
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	163	3	94	9	N	85					168
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	155	3	85	9	N	77					245

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
03	14B2 EXT	159	-0-	159	177	159	3			N	-0-					64
04	525 X	348	-0-	-177	-0-	348	3			N	-0-					64
05	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					64
06	14B DENY	410	-0-	410	410	410	3			N	-0-					64
07	14B DENY	440	-0-	440	850	428	3	12	9	N	11					75
08	14B DENY	451	-0-	451	1301	434	3	17	9	N	15					90

SUNDOWN ENERGY LP 829482
LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	N	3					134
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					134
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					134
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					134
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					134
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					99
04	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					99
05	200 N	1945	-0-	1745	1745	1945	3			Y	-0-					99
06	3000 N	1319	-0-	-1681	64	1319	3			Y	-0-					99
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					99
*08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					99

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

03	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					99
04	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1216	3			Y	-0-					99
05	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			Y	-0-					99
06	1230 N	783	-0-	-447	-0-	783	3			Y	-0-					99
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					99
08	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	3			Y	-0-					99

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

03	992 N	969	-0-	-23	-0-	959	3	10	9	Y	9					44
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	934	3	3	9	Y	3					47
05	200 N	941	-0-	741	741	937	3	4	9	Y	4					51
06	1362 N	621	-0-	-741	-0-	621	3			Y	-0-					51
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					51
*08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	3	15	9	Y	14	41	1			24

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

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9894 - 10530

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	775 #	202	-0-	-573	-0-	202	2	Y	-0-			-0-
04	2484 R	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	Y	-0-			-0-
05	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	Y	-0-			-0-
06	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	Y	-0-			-0-
07	2572 R	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	Y	-0-			-0-
*08	2659 R	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	Y	-0-			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

03	1395 #	698	-0-	-697	-0-	698	2	N	-0-			179
04	1860 #	497	-0-	-1363	-0-	497	2	N	-0-			179
05	1922 #	1914	-0-	-8	-0-	1914	2	N	-0-			179
06	1860 #	1192	-0-	-668	-0-	1192	2	N	-0-			179
07	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			179
08	1922 #	1067	-0-	-855	-0-	1067	2	N	-0-			179

DANIELS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 197465 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9904 - 10630

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-
04	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y	-0-			-0-
05	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		Y	-0-			-0-
06	1080 #	986	-0-	-94	-0-	986	2		Y	-0-			-0-
07	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		Y	-0-			-0-
*08	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-			-0-

ST. RITA (DEVONIAN) 79730 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "AA" WELL #: 1 RRCID -> 205783 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11987 - 12164

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SALT DRAW (WOLFCAMP) 79898 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 243269 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10545 - 10678

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALEDON-CHEEVES WELL #: 1 RRCID -> 130579 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

SHELL WESTERN E&P 774719
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

03	9796 X	6185	-0-	-3611	-0-	6154	3	31	9	N	28			272
04	9480 X	6376	-0-	-3104	-0-	6333	3	43	9	N	39			311
05	7967 X	6175	-0-	-1792	-0-	6164	3	11	9	N	10			321
06	7560 X	6048	-0-	-1512	-0-	6042	3	6	9	N	5	192	1	134
07	7812 X	7132	-0-	-680	-0-	7123	3	9	9	N	8			142
*08	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8031	3	11	9	N	10			152

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

03	11160 X	6631	-0-	-4529	-0-	6617	3	14	9	N	13			70
04	10260 X	7417	-0-	-2843	-0-	7402	3	15	9	N	14			84
05	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8054	3	14	9	N	13			97
06	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8948	3	17	9	N	15			112
07	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8320	3	18	9	N	16			128
*08	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7431	3	13	9	N	12			140

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

03	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-			-0-
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-			-0-
05	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-			-0-
06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-			-0-
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-			-0-
*08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	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

03	4805 X	3880	-0-	-925	-0-	3880	2			N	-0-			90
04	4650 X	2657	-0-	-1993	-0-	2657	2			N	-0-			90
05	4092 X	1521	-0-	-2571	-0-	1502	2	19	9	N	17			107
06	3750 X	1538	-0-	-2212	-0-	1538	2			N	-0-			107
07	3875 X	1698	-0-	-2177	-0-	1698	2			N	-0-			107
*08	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			107

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674 X	91	-0-	-1583	-0-	91	2			N	-0-					186
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					186
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					186
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					186
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TOPAT OIL CORPORATION 862505
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

03	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	1			N	-0-					162
04	210 #	136	-0-	-74	-0-	136	1			N	-0-					162
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					162
06	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	1			N	-0-					162
07	186 #	4	-0-	-182	-0-	4	1			N	-0-					162
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					162

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

03	4898 X	2239	-0-	-2659	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
04	4740 X	3706	-0-	-1034	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
05	4805 X	3769	-0-	-1036	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	2562	-0-	-2088	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
07	3844 X	3583	-0-	-261	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
*08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

03	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1009	2	35	9	Y	32	48	1			16
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1623	2	9	9	Y	8	13	1			11
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1546	2	6	9	Y	5	9	1			7
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	Y	3	8	1			2
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	744 N	454	-0-	-290	-0-	265	2	189	9	Y	172	74	1			99

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

03	SWR 10	1083	-0-	1083	145889	1083	2			Y	-0-					-0-
04	SWR 10	1726	-0-	1726	147615	1726	2			Y	-0-					-0-
05	SWR 10	1811	-0-	1811	149426	1330	2	481	9	Y	437	300	1			137
06	SWR 10	1441	-0-	1441	150867	1000	2	441	9	Y	401	457	1			81
07	SWR 10	1552	-0-	1552	152419	1120	2	432	9	Y	393	363	1			111
08	SWR 10	1314	-0-	1314	153733	889	2	425	9	Y	386	441	1			56

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INC G-10	256	-0-	256 B	-1410	234	3	22	9	Y	20	26	1			3
04	INC G-10	292	-0-	292 B	-1118	273	3	19	9	Y	17	18	1			2
05	INC G-10	284	-0-	284 B	-834	262	3	22	9	Y	20	20	1			2
06	0 #	320	-0-	320 B	-514	300	3	20	9	Y	18	16	1			4
07	0 #	273	-0-	273 B	-241	251	3	22	9	Y	20	19	1			5
*08	26 R	267	-0-	241 B	-0-	247	3	20	9	Y	18	20	1			3

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -993 CANCELLED UNDERAGE -> -219

03	248 #	131	-0-	-117 B	-1110	131	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	91	-0-	-149 B	-1259	91	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	83	-0-	-134 B	-1393	83	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	57	-0-	-93 B	-1486	57	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	54	-0-	-101 B	-1587	54	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	55	-0-	-69 B	-1656	55	3			Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -663 CANCELLED UNDERAGE -> -993

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	INC G-10	133	-0-	133 B	133	133	3			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	118	-0-	118 B	251	118	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	67	-0-	67 B	318	67	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	41	-0-	41 B	359	41	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	44	-0-	44 B	403	44	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	57	-0-	57 B	460	57	3			Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 460

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -376

03	403 #	363	-0-	-40 B	-416	363	3			Y	-0-					-0-
04	390 #	246	-0-	-144 B	-560	246	3			Y	-0-					-0-
05	372 #	233	-0-	-139 B	-699	233	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	182	-0-	-178 B	-877	182	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	169	-0-	-203 B	-1080	169	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	164	-0-	-208 B	-1288	164	3			Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -912 CANCELLED UNDERAGE -> -376

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -826 CANCELLED UNDERAGE -> -2589

03	INC G-10	154	-0-	154 B	-672	134	3	20	9	Y	18	18	1			1
04	INC G-10	664	-0-	664 B	-8	644	3	20	9	Y	18	18	1			1
05	INC G-10	707	-0-	707 B	699	687	3	20	9	Y	18	18	1			1
06	T. A.	584	-0-	584 B	1283	566	3	18	9	Y	16	16	1			1
07	T. A.	395	-0-	395 B	1678	376	3	19	9	Y	17	17	1			1
08	T. A.	392	-0-	392 B	2070	364	3	28	9	Y	25	24	1			2

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2070

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-534	CANCELLED UNDERAGE ->			-418					
03	744 #	693	-0-	-51	B -585	693	3		N	-0-			-0-
04	720 #	666	-0-	-54	B -639	666	3		N	-0-			-0-
05	713 #	699	-0-	-14	B -653	699	3		N	-0-			-0-
06	690 #	670	-0-	-20	B -673	670	3		N	-0-			-0-
07	682 #	597	-0-	-85	B -758	597	3		N	-0-			-0-
08	713 #	683	-0-	-30	B -788	683	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-254	CANCELLED UNDERAGE ->			-534					

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-527	CANCELLED UNDERAGE ->			-518					
03	930 #	791	-0-	-139	B -666	791	3		N	-0-			-0-
04	900 #	788	-0-	-112	B -778	788	3		N	-0-			-0-
05	930 #	824	-0-	-106	B -884	824	3		N	-0-			-0-
06	810 #	794	-0-	-16	B -900	794	3		N	-0-			-0-
07	806 #	764	-0-	-42	B -942	764	3		N	-0-			-0-
08	837 #	950	-0-	113	B -829	950	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-415	CANCELLED UNDERAGE ->			-414					

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-523	CANCELLED UNDERAGE ->			-282					
03	837 #	710	-0-	-127	B -650	710	3		N	-0-			-0-
04	810 #	720	-0-	-90	B -740	720	3		N	-0-			-0-
05	837 #	776	-0-	-61	B -801	776	3		N	-0-			-0-
06	750 #	799	-0-	49	B -752	799	3		N	-0-			-0-
07	744 #	729	-0-	-15	B -767	729	3		N	-0-			-0-
08	775 #	897	-0-	122	B -645	897	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-293	CANCELLED UNDERAGE ->			-352					

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-279	CANCELLED UNDERAGE ->			-584					
03	899 #	895	-0-	-4	B -283	895	3		N	-0-			-0-
04	870 #	848	-0-	-22	B -305	848	3		N	-0-			-0-
05	899 #	867	-0-	-32	B -337	867	3		N	-0-			-0-
06	870 #	841	-0-	-29	B -366	841	3		N	-0-			-0-
07	899 #	746	-0-	-153	B -519	746	3		N	-0-			-0-
08	899 #	850	-0-	-49	B -568	850	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-289	CANCELLED UNDERAGE ->			-279					

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1879									
03	31 #	49	-0-	18	B -1861	49	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	30	-0-	-0-	B -1861	30	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7	B -1868	24	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	B -1875	23	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	B -1883	23	3		Y	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6	B -1889	25	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28	CANCELLED UNDERAGE ->			-1861					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2800 R	2800	-0-	-0-	B	-0-	2800	3	N	-0-			-0-
04	2709 R	2709	-0-	-0-	B	-0-	2709	3	N	-0-			-0-
05	2820 R	2820	-0-	-0-	B	-0-	2820	3	N	-0-			-0-
06	2596 R	2596	-0-	-0-	B	-0-	2596	3	N	-0-			-0-
07	2460 R	2460	-0-	-0-	B	-0-	2460	3	N	-0-			-0-
*08	3032 R	3032	-0-	-0-	B	-0-	3032	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1606									
03	310 #	718	-0-	408	B	-1198	718	3	Y	-0-			-0-
04	300 #	656	-0-	356	B	-842	656	3	Y	-0-			-0-
05	310 #	681	-0-	371	B	-471	681	3	Y	-0-			-0-
06	300 #	277	-0-	-23	B	-494	277	3	Y	-0-			-0-
07	310 #	658	-0-	348	B	-146	658	3	Y	-0-			-0-
*08	613 R	759	-0-	146	B	-0-	759	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-239	CANCELLED UNDERAGE ->			-1875					
03	248 #	110	-0-	-138	B	-377	110	3	Y	-0-			-0-
04	240 #	110	-0-	-130	B	-507	110	3	Y	-0-			-0-
05	186 #	145	-0-	-41	B	-548	145	3	Y	-0-			-0-
06	150 #	111	-0-	-39	B	-587	111	3	Y	-0-			-0-
07	155 #	160	-0-	5	B	-582	160	3	Y	-0-			-0-
08	155 #	201	-0-	46	B	-536	201	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-348	CANCELLED UNDERAGE ->			-188					

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-135									
03	2511 #	2442	-0-	-69 B	-204	2442	3		N	-0-			-0-
04	2430 #	2493	-0-	63 B	-141	2493	3		N	-0-			-0-
05	2511 #	2326	-0-	-185 B	-326	2326	3		N	-0-			-0-
06	2400 #	2287	-0-	-113 B	-439	2287	3		N	-0-			-0-
07	2511 #	1980	-0-	-531 B	-970	1980	3		N	-0-			-0-
08	2511 #	2425	-0-	-86 B	-1056	2425	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-984	CANCELLED UNDERAGE ->		-72						

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-204	CANCELLED UNDERAGE ->		-202						
03	341 #	324	-0-	-17 B	-221	324	3		N	-0-			-0-
04	330 #	322	-0-	-8 B	-229	322	3		N	-0-			-0-
05	341 #	331	-0-	-10 B	-239	331	3		N	-0-			-0-
06	330 #	344	-0-	14 B	-225	344	3		N	-0-			-0-
07	341 #	315	-0-	-26 B	-251	315	3		N	-0-			-0-
08	341 #	372	-0-	31 B	-220	372	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->		-159						

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1572	CANCELLED UNDERAGE ->		-1027						
03	589 #	587	-0-	-2 B	-1574	587	3		Y	-0-			-0-
04	570 #	539	-0-	-31 B	-1605	539	3		Y	-0-			-0-
05	589 #	636	-0-	47 B	-1558	636	3		Y	-0-			-0-
06	570 #	246	-0-	-324 B	-1882	246	3		Y	-0-			-0-
07	589 #	507	-0-	-82 B	-1964	507	3		Y	-0-			-0-
08	620 #	486	-0-	-134 B	-2098	486	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-573	CANCELLED UNDERAGE ->		-1525						

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-343	CANCELLED UNDERAGE ->		-385						
03	992 #	890	-0-	-102 B	-445	890	3		N	-0-			-0-
04	960 #	870	-0-	-90 B	-535	870	3		N	-0-			-0-
05	961 #	964	-0-	3 B	-532	964	3		N	-0-			-0-
06	900 #	1000	-0-	100 B	-432	1000	3		N	-0-			-0-
07	899 #	868	-0-	-31 B	-463	868	3		N	-0-			-0-
08	961 #	1014	-0-	53 B	-410	1014	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-223	CANCELLED UNDERAGE ->		-187						

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED UNDERAGE ->		-2829						
03	122 R	133	-0-	11 B	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
04	118 R	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	71	-0-	-53 B	-53	71	3		Y	-0-			-0-
06	120 #	41	-0-	-79 B	-132	41	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	44	-0-	-80 B	-212	44	3		Y	-0-			-0-
08	124 #	57	-0-	-67 B	-279	57	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-279									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1011 CANCELLED UNDERAGE -> -1963													
03	124 #	44	-0-	-80	B	-1091	44	3	Y	-0-			-0-
04	120 #	35	-0-	-85	B	-1176	35	3	Y	-0-			-0-
05	124 #	25	-0-	-99	B	-1275	25	3	Y	-0-			-0-
06	60 #	22	-0-	-38	B	-1313	22	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	23	-0-	-39	B	-1352	23	3	Y	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10	B	-1362	21	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -351 CANCELLED UNDERAGE -> -1011													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109													
03	155 #	131	-0-	-24	B	-133	131	3	Y	-0-			-0-
04	150 #	113	-0-	-37	B	-170	113	3	Y	-0-			-0-
05	124 #	88	-0-	-36	B	-206	88	3	Y	-0-			-0-
06	120 #	48	-0-	-72	B	-278	48	3	Y	-0-			-0-
07	124 #	54	-0-	-70	B	-348	54	3	Y	-0-			-0-
08	124 #	61	-0-	-63	B	-411	61	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -302 CANCELLED UNDERAGE -> -109													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -104 CANCELLED UNDERAGE -> -189													
03	341 #	291	-0-	-50	B	-154	291	3	N	-0-			-0-
04	330 #	293	-0-	-37	B	-191	293	3	N	-0-			-0-
05	310 #	331	-0-	21	B	-170	331	3	N	-0-			-0-
06	300 #	284	-0-	-16	B	-186	284	3	N	-0-			-0-
07	310 #	263	-0-	-47	B	-233	263	3	N	-0-			-0-
08	341 #	272	-0-	-69	B	-302	272	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -219 CANCELLED UNDERAGE -> -83													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-594	CANCELLED UNDERAGE ->			-296								
03	868 #	729	-0-	-139	B -733	729	3			N	-0-					-0-
04	840 #	707	-0-	-133	B -866	707	3			N	-0-					-0-
05	837 #	709	-0-	-128	B -994	709	3			N	-0-					-0-
06	750 #	778	-0-	28	B -966	778	3			N	-0-					-0-
07	744 #	734	-0-	-10	B -976	734	3			N	-0-					-0-
08	744 #	883	-0-	139	B -837	883	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-410	CANCELLED UNDERAGE ->			-427								

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-561	CANCELLED UNDERAGE ->			-259								
03	713 #	656	-0-	-57	B -618	656	3			N	-0-					-0-
04	690 #	690	-0-	-0-	B -618	690	3			N	-0-					-0-
05	713 #	697	-0-	-16	B -634	697	3			N	-0-					-0-
06	630 #	704	-0-	74	B -560	704	3			N	-0-					-0-
07	713 #	674	-0-	-39	B -599	674	3			N	-0-					-0-
08	713 #	812	-0-	99	B -500	812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-112	CANCELLED UNDERAGE ->			-388								

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-47	CANCELLED UNDERAGE ->			-8								
03	31 #	21	-0-	-10	B -57	21	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	69	-0-	39	B -18	37	3	32	9	Y	29	28	1			1
05	40 R	58	-0-	18	B -0-	39	3	19	9	Y	17	17	1			1
06	35 R	35	-0-	-0-	B -0-	35	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	B -0-	35	3			Y	-0-					-0-
*08	38 R	38	-0-	-0-	B -0-	38	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-185	CANCELLED UNDERAGE ->			-144								
03	248 #	246	-0-	-2	B -187	246	3			N	-0-					-0-
04	240 #	266	-0-	26	B -161	266	3			N	-0-					-0-
05	248 #	202	-0-	-46	B -207	202	3			N	-0-					-0-
06	240 #	234	-0-	-6	B -213	234	3			N	-0-					-0-
07	279 #	234	-0-	-45	B -258	234	3			N	-0-					-0-
08	279 #	246	-0-	-33	B -291	246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-132	CANCELLED UNDERAGE ->			-159								

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-328												
03	INC G-10	671	-0-	671	B 343	634	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	INC G-10	688	-0-	688	B 1031	648	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	INC G-10	624	-0-	624	B 1655	583	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	2183 R	528	-0-	-1655	B -0-	491	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	504 R	504	-0-	-0-	B -0-	458	3	46	9	Y	42	42	1			2
*08	272 R	272	-0-	-0-	B -0-	229	3	43	9	Y	39	38	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-17	CANCELLED UNDERAGE ->		-16						
03	31 #	27	-0-	-4	B -21	27	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6	B -27	24	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11	B -38	20	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	B -48	20	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	B -57	22	3		Y	-0-			-0-
08	31 #	28	-0-	-3	B -60	28	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-43	CANCELLED UNDERAGE ->		-17						

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-253	CANCELLED UNDERAGE ->		-1311						
03	868 #	805	-0-	-63	B -316	805	3		N	-0-			-0-
04	840 #	805	-0-	-35	B -351	805	3		N	-0-			-0-
05	868 #	467	-0-	-401	B -752	467	3		N	-0-			-0-
06	810 #	357	-0-	-453	B -1205	357	3		N	-0-			-0-
07	837 #	253	-0-	-584	B -1789	253	3		N	-0-			-0-
08	837 #	547	-0-	-290	B -2079	547	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1826	CANCELLED UNDERAGE ->		-253						

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-85	CANCELLED UNDERAGE ->		-52						
03	155 #	133	-0-	-22	B -107	133	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	118	-0-	-32	B -139	118	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	77	-0-	-78	B -217	77	3		Y	-0-			-0-
06	120 #	41	-0-	-79	B -296	41	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	44	-0-	-80	B -376	44	3		Y	-0-			-0-
08	124 #	57	-0-	-67	B -443	57	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-358	CANCELLED UNDERAGE ->		-85						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-216	CANCELLED UNDERAGE ->		-189						
03	341 #	310	-0-	-31	B -247	310	3		N	-0-			-0-
04	330 #	320	-0-	-10	B -257	320	3		N	-0-			-0-
05	341 #	312	-0-	-29	B -286	312	3		N	-0-			-0-
06	300 #	319	-0-	19	B -267	319	3		N	-0-			-0-
07	341 #	303	-0-	-38	B -305	303	3		N	-0-			-0-
08	341 #	379	-0-	38	B -267	379	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-108	CANCELLED UNDERAGE ->		-159						

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23	CANCELLED UNDERAGE ->		-6						
03	31 #	28	-0-	-3	B -26	28	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	31	-0-	1	B -25	31	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	B -26	30	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	B -27	29	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	27	-0-	-4	B -31	27	3		Y	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7	B -38	24	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16	CANCELLED UNDERAGE ->		-22						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-197									
03	248 #	246	-0-	-2	B	-199	246	3	Y	-0-			-0-
04	240 #	283	-0-	43	B	-156	283	3	Y	-0-			-0-
05	279 #	331	-0-	52	B	-104	331	3	Y	-0-			-0-
06	270 #	276	-0-	6	B	-98	276	3	Y	-0-			-0-
07	279 #	250	-0-	-29	B	-127	250	3	Y	-0-			-0-
08	310 #	189	-0-	-121	B	-248	189	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-152	CANCELLED UNDERAGE ->		-96						

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3008	CANCELLED UNDERAGE ->		-4385						
03	992 #	788	-0-	-204	B	-3212	788	3	N	-0-			-0-
04	960 #	748	-0-	-212	B	-3424	748	3	N	-0-			-0-
05	899 #	731	-0-	-168	B	-3592	731	3	N	-0-			-0-
06	750 #	752	-0-	2	B	-3590	752	3	N	-0-			-0-
07	775 #	932	-0-	157	B	-3433	932	3	N	-0-			-0-
08	775 #	849	-0-	74	B	-3359	849	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-584	CANCELLED UNDERAGE ->		-2775						

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-466	CANCELLED UNDERAGE ->		-739						
03	62 #	210	-0-	148	B	-318	210	3	N	-0-			-0-
04	90 #	246	-0-	156	B	-162	246	3	N	-0-			-0-
05	186 #	230	-0-	44	B	-118	230	3	N	-0-			-0-
06	210 #	206	-0-	-4	B	-122	206	3	N	-0-			-0-
07	248 #	165	-0-	-83	B	-205	165	3	N	-0-			-0-
08	248 #	221	-0-	-27	B	-232	221	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-114	CANCELLED UNDERAGE ->		-118						

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-54									
03	372 #	393	-0-	21	B	-33	393	3	Y	-0-			-0-
04	360 #	364	-0-	4	B	-29	364	3	Y	-0-			-0-
05	382 R	411	-0-	29	B	-0-	411	3	Y	-0-			-0-
06	360 R	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3	Y	-0-			-0-
07	372 #	44	-0-	-328	B	-328	44	3	Y	-0-			-0-
08	372 #	57	-0-	-315	B	-643	57	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-643									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-85	CANCELLED UNDERAGE ->		-815						
03	155 #	133	-0-	-22 B	-107	133	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	118	-0-	-32 B	-139	118	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	77	-0-	-78 B	-217	77	3		Y	-0-			-0-
06	120 #	41	-0-	-79 B	-296	41	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	65	-0-	-59 B	-355	65	3		Y	-0-			-0-
08	124 #	85	-0-	-39 B	-394	85	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-309	CANCELLED UNDERAGE ->		-85						

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1658	CANCELLED UNDERAGE ->		-1091						
03	279 #	160	-0-	-119 B	-1777	160	3		Y	-0-	6	1	-0-
04	270 #	130	-0-	-140 B	-1917	130	3		Y	-0-			-0-
05	248 #	133	-0-	-115 B	-2032	133	3		Y	-0-			-0-
06	180 #	142	-0-	-38 B	-2070	142	3		Y	-0-			-0-
07	186 #	144	-0-	-42 B	-2112	144	3		Y	-0-			-0-
08	155 #	136	-0-	-19 B	-2131	136	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-473	CANCELLED UNDERAGE ->		-1658						

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
04	118 R	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	65	-0-	-59 B	-59	65	3		Y	-0-			-0-
06	120 #	94	-0-	-26 B	-85	94	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	59	-0-	-65 B	-150	59	3		Y	-0-			-0-
08	124 #	57	-0-	-67 B	-217	57	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-217									

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1330	CANCELLED UNDERAGE ->		-275								
03	93 #	117	-0-	24 B	-1306	98	3	19	9	N	17	17	1		2
04	90 #	122	-0-	32 B	-1274	102	3	20	9	N	18	18	1		2
05	62 #	120	-0-	58 B	-1216	98	3	22	9	N	20	20	1		2
06	120 #	112	-0-	-8 B	-1224	92	3	20	9	N	18	16	1		4
07	124 #	127	-0-	3 B	-1221	105	3	22	9	N	20	19	1		5
08	124 #	159	-0-	35 B	-1186	139	3	20	9	N	18	20	1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8	CANCELLED UNDERAGE ->		-1178								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-558	CANCELLED UNDERAGE ->			-2208								
03	465 #	210	-0-	-255	B -813	210	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	216	-0-	-204	B -1017	216	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	220	-0-	-183	B -1200	220	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	192	-0-	-48	B -1248	192	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	189	-0-	-59	B -1307	189	3			Y	-0-					-0-
08	217 #	192	-0-	-25	B -1332	192	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-774	CANCELLED UNDERAGE ->			-558								

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-36	CANCELLED UNDERAGE ->			-14								
03	31 #	22	-0-	-9	B -45	22	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8	B -53	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-6	B -59	25	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	22	-0-	-8	B -67	22	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8	B -75	23	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	21	-0-	-10	B -85	21	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-49	CANCELLED UNDERAGE ->			-36								

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32												
03	93 #	79	-0-	-14	B -46	79	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	38	-0-	-52	B -98	38	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	55	-0-	-69	B -167	55	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	72	-0-	-48	B -215	72	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	44	-0-	-80	B -295	44	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	59	-0-	-34	B -329	59	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-297	CANCELLED UNDERAGE ->			-32								

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-741												
03	310 #	333	-0-	23	B -718	296	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	300 #	339	-0-	39	B -679	299	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	310 #	322	-0-	12	B -667	281	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	300 #	302	-0-	2	B -665	265	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	310 #	316	-0-	6	B -659	270	3	46	9	Y	42	42	1			2
08	310 #	317	-0-	7	B -652	274	3	43	9	Y	39	38	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-652								

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-456	CANCELLED UNDERAGE ->			-134								
03	961 #	600	-0-	-361	B -817	600	3			Y	-0-					-0-
04	930 #	527	-0-	-403	B -1220	527	3			Y	-0-					-0-
05	961 #	432	-0-	-529	B -1749	432	3			Y	-0-					-0-
06	780 #	398	-0-	-382	B -2131	398	3			Y	-0-					-0-
07	806 #	417	-0-	-389	B -2520	417	3			Y	-0-					-0-
08	589 #	414	-0-	-175	B -2695	414	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2239	CANCELLED UNDERAGE ->			-456								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -882 CANCELLED UNDERAGE -> -895																
03	1085 #	622	-0-	-463	B	-1345	622	3		Y	-0-					-0-
04	1050 #	646	-0-	-404	B	-1749	646	3		Y	-0-					-0-
05	1085 #	656	-0-	-429	B	-2178	656	3		Y	-0-					-0-
06	720 #	643	-0-	-77	B	-2255	643	3		Y	-0-					-0-
07	744 #	708	-0-	-36	B	-2291	708	3		Y	-0-					-0-
08	682 #	698	-0-	16	B	-2275	698	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1409 CANCELLED UNDERAGE -> -866																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -483 CANCELLED UNDERAGE -> -362																
03	713 #	534	-0-	-179	B	-662	534	3		Y	-0-					-0-
04	690 #	423	-0-	-267	B	-929	423	3		Y	-0-					-0-
05	620 #	392	-0-	-228	B	-1157	392	3		Y	-0-					-0-
06	540 #	384	-0-	-156	B	-1313	384	3		Y	-0-					-0-
07	527 #	861	-0-	334	B	-979	861	3		Y	-0-					-0-
08	527 #	932	-0-	405	B	-574	932	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -574																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -668																
03	INC G-10	131	-0-	131	B	22	131	3		Y	-0-					-0-
04	INC G-10	138	-0-	138	B	160	138	3		Y	-0-					-0-
05	INC G-10	137	-0-	137	B	297	137	3		Y	-0-					-0-
06	431 R	134	-0-	-297	B	-0-	134	3		Y	-0-					-0-
07	81 R	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3		Y	-0-					-0-
*08	91 R	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -633 CANCELLED UNDERAGE -> -999																
03	775 #	593	-0-	-182	B	-815	576	3	17 9	Y	15	16	1			1
04	690 #	696	-0-	6	B	-809	696	3		Y	-0-	1	1			-0-
05	682 #	701	-0-	19	B	-790	701	3		Y	-0-					-0-
06	570 #	697	-0-	127	B	-663	697	3		Y	-0-					-0-
07	713 #	618	-0-	-95	B	-758	618	3		Y	-0-					-0-
08	713 #	617	-0-	-96	B	-854	606	3	11 9	Y	10	9	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -373 CANCELLED UNDERAGE -> -481																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-50	CANCELLED UNDERAGE ->		-69									
03	155 #	133	-0-	-22	B -72	133	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	118	-0-	-32	B -104	118	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	100	-0-	-55	B -159	100	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	84	-0-	-36	B -195	84	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	67	-0-	-57	B -252	67	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	85	-0-	-39	B -291	85	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-241	CANCELLED UNDERAGE ->		-50									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1291	CANCELLED UNDERAGE ->		-443									
03	837 #	719	-0-	-118	B -1409	682	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	810 #	718	-0-	-92	B -1501	701	3	17	9	Y	15	16	1			1
05	868 #	760	-0-	-108	B -1609	760	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	840 #	498	-0-	-342	B -1951	498	3			Y	-0-					-0-
07	868 #	595	-0-	-273	B -2224	595	3			Y	-0-					-0-
08	775 #	681	-0-	-94	B -2318	652	3	29	9	Y	26	24	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1027	CANCELLED UNDERAGE ->		-1291									

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1275	CANCELLED UNDERAGE ->		-1962									
03	93 #	105	-0-	12	B -1263	105	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	1116	-0-	1026	B -237	1116	3			Y	-0-					-0-
05	152 R	389	-0-	237	B -0-	389	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	53	-0-	-37	B -37	53	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	30	-0-	-63	B -100	30	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	36	-0-	-57	B -157	36	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-157												

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72	CANCELLED UNDERAGE ->		-127									
03	93 #	79	-0-	-14	B -86	79	3			N	-0-					-0-
04	90 #	49	-0-	-41	B -127	49	3			N	-0-					-0-
05	93 #	46	-0-	-47	B -174	46	3			N	-0-					-0-
06	90 #	48	-0-	-42	B -216	48	3			N	-0-					-0-
07	93 #	54	-0-	-39	B -255	54	3			N	-0-					-0-
08	93 #	61	-0-	-32	B -287	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-215	CANCELLED UNDERAGE ->		-72									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-849	CANCELLED UNDERAGE ->		-83									
03	310 #	300	-0-	-10	B -859	300	3			Y	-0-					-0-
04	300 #	285	-0-	-15	B -874	285	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	217	-0-	-93	B -967	217	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	166	-0-	-134	B -1101	166	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	162	-0-	-148	B -1249	162	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	164	-0-	-146	B -1395	164	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-546	CANCELLED UNDERAGE ->		-849									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1181												
03	T. A.	203	-0-	203	B -978	203	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	130	-0-	130	B -848	130	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	177	-0-	177	B -671	177	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	148	-0-	148	B -523	148	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	140	-0-	140	B -383	140	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	157	-0-	157	B -226	157	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-226										

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1043	CANCELLED UNDERAGE ->	-291										
03	496 #	290	-0-	-206	B -1249	290	3			Y	-0-					-0-
04	480 #	297	-0-	-183	B -1432	297	3			Y	-0-					-0-
05	496 #	604	-0-	108	B -1324	604	3			Y	-0-					-0-
06	480 #	501	-0-	21	B -1303	501	3			Y	-0-					-0-
07	496 #	503	-0-	7	B -1296	503	3			Y	-0-					-0-
08	589 #	471	-0-	-118	B -1414	471	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-507	CANCELLED UNDERAGE ->	-907										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3757	CANCELLED UNDERAGE ->	-1564										
03	2170 #	1868	-0-	-302	B -4059	1865	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	2100 #	1680	-0-	-420	B -4479	1676	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1953 #	1622	-0-	-331	B -4810	1618	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1800 #	1567	-0-	-233	B -5043	1564	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1860 #	1251	-0-	-609	B -5652	1247	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1860 #	1572	-0-	-288	B -5940	1568	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2183	CANCELLED UNDERAGE ->	-3757										

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-913	CANCELLED UNDERAGE ->	-884										
03	1922 #	1652	-0-	-270	B -1183	1652	3			Y	-0-					-0-
04	1860 #	1144	-0-	-716	B -1899	1144	3			Y	-0-					-0-
05	1922 #	1530	-0-	-392	B -2291	1530	3			Y	-0-					-0-
06	1590 #	1387	-0-	-203	B -2494	1387	3			Y	-0-					-0-
07	1643 #	1606	-0-	-37	B -2531	1606	3			Y	-0-					-0-
08	1643 #	1746	-0-	103	B -2428	1746	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1618	CANCELLED UNDERAGE ->	-810										

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-964	CANCELLED UNDERAGE ->	-439										
03	1085 #	855	-0-	-230	B -1194	855	3			N	-0-					-0-
04	1020 #	919	-0-	-101	B -1295	919	3			N	-0-					-0-
05	1054 #	943	-0-	-111	B -1406	943	3			N	-0-					-0-
06	930 #	919	-0-	-11	B -1417	919	3			N	-0-					-0-
07	961 #	871	-0-	-90	B -1507	871	3			N	-0-					-0-
08	961 #	1120	-0-	159	B -1348	1120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-543	CANCELLED UNDERAGE ->	-805										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-221									
03	31 #	26	-0-	-5	B -226	26	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	26	-0-	-4	B -230	26	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7	B -237	24	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	161	-0-	131	B -106	161	3		Y	-0-			-0-
07	320 R	426	-0-	106	B -0-	426	3		Y	-0-			-0-
*08	603 R	603	-0-	-0-	B -0-	603	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23	CANCELLED UNDERAGE ->		-40						
03	31 #	27	-0-	-4	B -27	27	3		N	-0-			-0-
04	30 #	43	-0-	13	B -14	43	3		N	-0-			-0-
05	31 #	40	-0-	9	B -5	40	3		N	-0-			-0-
06	52 R	57	-0-	5	B -0-	57	3		N	-0-			-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	B -0-	66	3		N	-0-			-0-
*08	85 R	85	-0-	-0-	B -0-	85	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	434 #	190	-0-	-244	B -244	190	3		Y	-0-			-0-
04	420 #	195	-0-	-225	B -469	195	3		Y	-0-			-0-
05	434 #	235	-0-	-199	B -668	235	3		Y	-0-			-0-
06	240 #	215	-0-	-25	B -693	215	3		Y	-0-			-0-
07	248 #	212	-0-	-36	B -729	212	3		Y	-0-			-0-
08	248 #	184	-0-	-64	B -793	184	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-793									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-280	CANCELLED UNDERAGE ->		-452						
03	899 #	888	-0-	-11	B -291	888	3		N	-0-			-0-
04	870 #	870	-0-	-0-	B -291	870	3		N	-0-			-0-
05	868 #	930	-0-	62	B -229	930	3		N	-0-			-0-
06	870 #	888	-0-	18	B -211	888	3		N	-0-			-0-
07	899 #	785	-0-	-114	B -325	785	3		N	-0-			-0-
08	930 #	873	-0-	-57	B -382	873	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-182	CANCELLED UNDERAGE ->		-200						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41	CANCELLED UNDERAGE ->		-132						
03	31 #	22	-0-	-9	B -50	22	3		N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	B -58	22	3		N	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6	B -64	25	3		N	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	B -72	22	3		N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	B -80	23	3		N	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10	B -90	21	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-49	CANCELLED UNDERAGE ->		-41						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-310												
03	682 #	250	-0-	-432 B	-742	250	3			Y	-0-					-0-
04	660 #	400	-0-	-260 B	-1002	400	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	616	-0-	-66 B	-1068	616	3			Y	-0-					-0-
06	420 #	585	-0-	165 B	-903	585	3			Y	-0-					-0-
07	403 #	588	-0-	185 B	-718	588	3			Y	-0-					-0-
08	620 #	498	-0-	-122 B	-840	498	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-840												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-545	CANCELLED UNDERAGE ->	-543										
03	1271 #	1206	-0-	-65 B	-610	1206	3			N	-0-					-0-
04	1230 #	1215	-0-	-15 B	-625	1215	3			N	-0-					-0-
05	1271 #	1247	-0-	-24 B	-649	1247	3			N	-0-					-0-
06	1170 #	1197	-0-	27 B	-622	1197	3			N	-0-					-0-
07	1271 #	933	-0-	-338 B	-960	933	3			N	-0-					-0-
08	1271 #	1135	-0-	-136 B	-1096	1135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-578	CANCELLED UNDERAGE ->	-518										

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 153628 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2719 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1831										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-608	CANCELLED UNDERAGE ->	-235										
03	651 #	577	-0-	-74 B	-682	577	3			N	-0-					-0-
04	630 #	621	-0-	-9 B	-691	621	3			N	-0-					-0-
05	620 #	598	-0-	-22 B	-713	598	3			N	-0-					-0-
06	570 #	600	-0-	30 B	-683	600	3			N	-0-					-0-
07	651 #	576	-0-	-75 B	-758	576	3			N	-0-					-0-
08	651 #	731	-0-	80 B	-678	731	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-180	CANCELLED UNDERAGE ->	-498										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-338												
03	434 #	411	-0-	-23 B	-361	374	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	420 #	460	-0-	40 B	-321	420	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	434 #	430	-0-	-4 B	-325	389	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	390 #	382	-0-	-8 B	-333	345	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	434 #	353	-0-	-81 B	-414	307	3	46	9	Y	42	42	1			2
08	434 #	305	-0-	-129 B	-543	262	3	43	9	Y	39	38	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-245	CANCELLED UNDERAGE ->	-298										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

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

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -256 CANCELLED UNDERAGE -> -177																
03	310 #	317	-0-	7	B	-249	317	3		N	-0-					-0-
04	330 #	310	-0-	-20	B	-269	310	3		N	-0-					-0-
05	341 #	307	-0-	-34	B	-303	307	3		N	-0-					-0-
06	330 #	290	-0-	-40	B	-343	290	3		N	-0-					-0-
07	310 #	252	-0-	-58	B	-401	252	3		N	-0-					-0-
08	310 #	301	-0-	-9	B	-410	301	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -249																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1605																
03	558 #	549	-0-	-9	B	-1614	537	3	12 9	Y	11	12	1			1
04	540 #	579	-0-	39	B	-1575	579	3		Y	-0-	1	1			-0-
05	558 #	561	-0-	3	B	-1572	561	3		Y	-0-					-0-
06	540 #	592	-0-	52	B	-1520	592	3		Y	-0-					-0-
07	558 #	553	-0-	-5	B	-1525	553	3		Y	-0-					-0-
08	558 #	515	-0-	-43	B	-1568	515	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -57 CANCELLED UNDERAGE -> -1511																

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -549 CANCELLED UNDERAGE -> -334																
03	1426 #	1388	-0-	-38	B	-587	1388	3		N	-0-					-0-
04	1380 #	1378	-0-	-2	B	-589	1378	3		N	-0-					-0-
05	1395 #	1382	-0-	-13	B	-602	1382	3		N	-0-					-0-
06	1350 #	1338	-0-	-12	B	-614	1338	3		N	-0-					-0-
07	1426 #	1204	-0-	-222	B	-836	1204	3		N	-0-					-0-
08	1426 #	1430	-0-	4	B	-832	1430	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -287 CANCELLED UNDERAGE -> -545																

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-790	CANCELLED UNDERAGE ->		-1216						
03	155 #	246	-0-	91 B	-699	246	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	268	-0-	118 B	-581	268	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	338	-0-	183 B	-398	338	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	390	-0-	240 B	-158	390	3		Y	-0-			-0-
07	246 R	404	-0-	158 B	-0-	404	3		Y	-0-			-0-
*08	471 R	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-185	CANCELLED UNDERAGE ->		-109						
03	341 #	308	-0-	-33 B	-218	308	3		N	-0-			-0-
04	330 #	312	-0-	-18 B	-236	312	3		N	-0-			-0-
05	341 #	298	-0-	-43 B	-279	298	3		N	-0-			-0-
06	300 #	331	-0-	31 B	-248	331	3		N	-0-			-0-
07	310 #	301	-0-	-9 B	-257	301	3		N	-0-			-0-
08	310 #	311	-0-	1 B	-256	311	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-103	CANCELLED UNDERAGE ->		-153						

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-188	CANCELLED UNDERAGE ->		-228						
03	1209 #	1152	-0-	-57 B	-245	1152	3		N	-0-			-0-
04	1170 #	1145	-0-	-25 B	-270	1145	3		N	-0-			-0-
05	1209 #	1159	-0-	-50 B	-320	1159	3		N	-0-			-0-
06	1140 #	1104	-0-	-36 B	-356	1104	3		N	-0-			-0-
07	1178 #	987	-0-	-191 B	-547	987	3		N	-0-			-0-
08	1178 #	1203	-0-	25 B	-522	1203	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-359	CANCELLED UNDERAGE ->		-163						

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-507	CANCELLED UNDERAGE ->		-342						
03	1116 #	1003	-0-	-113 B	-620	1003	3		N	-0-			-0-
04	1080 #	1027	-0-	-53 B	-673	1027	3		N	-0-			-0-
05	1085 #	1030	-0-	-55 B	-728	1030	3		N	-0-			-0-
06	1020 #	1006	-0-	-14 B	-742	1006	3		N	-0-			-0-
07	1054 #	919	-0-	-135 B	-877	919	3		N	-0-			-0-
08	1054 #	1136	-0-	82 B	-795	1136	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-370	CANCELLED UNDERAGE ->		-425						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-427	CANCELLED UNDERAGE ->			-229								
03	279 #	222	-0-	-57	B -484	222	3			N	-0-					-0-
04	270 #	235	-0-	-35	B -519	235	3			N	-0-					-0-
05	217 #	247	-0-	30	B -489	247	3			N	-0-					-0-
06	210 #	271	-0-	61	B -428	271	3			N	-0-					-0-
07	248 #	265	-0-	17	B -411	265	3			N	-0-					-0-
08	248 #	334	-0-	86	B -325	334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-92	CANCELLED UNDERAGE ->			-233								

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-204	CANCELLED UNDERAGE ->			-16								
03	434 #	439	-0-	5	B -199	439	3			Y	-0-					24
04	420 #	425	-0-	5	B -194	425	3			Y	-0-					24
05	434 #	434	-0-	-0-	B -194	434	3			Y	-0-					24
06	420 #	417	-0-	-3	B -197	417	3			Y	-0-					24
07	434 #	383	-0-	-51	B -248	383	3			Y	-0-					24
08	434 #	424	-0-	-10	B -258	424	3			Y	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-64	CANCELLED UNDERAGE ->			-194								

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-341	CANCELLED UNDERAGE ->			-38								
03	713 #	666	-0-	-47	B -388	666	3			Y	-0-					54
04	690 #	687	-0-	-3	B -391	687	3			Y	-0-					54
05	713 #	703	-0-	-10	B -401	703	3			Y	-0-					54
06	690 #	674	-0-	-16	B -417	674	3			Y	-0-					54
07	713 #	617	-0-	-96	B -513	617	3			Y	-0-					54
08	713 #	690	-0-	-23	B -536	690	3			Y	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-195	CANCELLED UNDERAGE ->			-341								

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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4770	CANCELLED UNDERAGE ->			-2716								
03	2542 #	1229	-0-	-1313	B -6083	1209	2	20	9	N	18	19	1			-0-
04	2790 #	302	-0-	-2488	B -8571	299	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2883 #	-0-	-0-	-2883	B -11454					N	-0-					-0-
06	2790 #	235	-0-	-2555	B -14009	226	2	9	9	N	8	8	1			-0-
07	1891 #	-0-	-0-	-1891	B -15900					N	-0-					-0-
08	1240 #	-0-	-0-	-1240	B -17140					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12370	CANCELLED UNDERAGE ->			-4770								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3892												
03	INC G-10	120	-0-	120	B -3772	120	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	388	-0-	388	B -3384	388	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -3384					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -3384					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	190	-0-	190	B -3194	190	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10	158	-0-	158	B -3036	158	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-3036								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1426	CANCELLED UNDERAGE ->		-1030						
03	837 #	431	-0-	-406	B	-1832	431	2	N	-0-			-0-
04	810 #	116	-0-	-694	B	-2526	116	2	N	-0-			-0-
05	837 #	77	-0-	-760	B	-3286	77	2	N	-0-			-0-
06	810 #	2	-0-	-808	B	-4094	2	2	N	-0-			-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	B	-4652			N	-0-			-0-
08	434 #	-0-	-0-	-434	B	-5086			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3660	CANCELLED UNDERAGE ->		-1426						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2896	CANCELLED UNDERAGE ->		-7648						
03	1240 #	1179	-0-	-61	B	-2957	1179	2	N	-0-			-0-
04	1740 #	320	-0-	-1420	B	-4377	320	2	N	-0-			-0-
05	1798 #	-0-	-0-	-1798	B	-6175			N	-0-			-0-
06	1740 #	-0-	-0-	-1740	B	-7915			N	-0-			-0-
07	1736 #	-0-	-0-	-1736	B	-9651			N	-0-			-0-
08	1178 #	-0-	-0-	-1178	B	-10829			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7933	CANCELLED UNDERAGE ->		-2896						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2314	CANCELLED UNDERAGE ->		-3132						
03	1240 #	234	-0-	-1006	B	-3320	234	2	N	-0-			-0-
04	1200 #	-0-	-0-	-1200	B	-4520			N	-0-			-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589	B	-5109			N	-0-			-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570	B	-5679			N	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	B	-5927			N	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	B	-6175			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3861	CANCELLED UNDERAGE ->		-2314						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-599	CANCELLED UNDERAGE ->		-1164						
03	434 #	218	-0-	-216	B	-815	218	2	N	-0-			-0-
04	420 #	22	-0-	-398	B	-1213	22	2	N	-0-			-0-
05	372 #	18	-0-	-354	B	-1567	18	2	N	-0-			-0-
06	360 #	4	-0-	-356	B	-1923	4	2	N	-0-			-0-
07	217 #	7	-0-	-210	B	-2133	7	2	N	-0-			-0-
08	217 #	7	-0-	-210	B	-2343	7	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1744	CANCELLED UNDERAGE ->		-599						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 #	343	-0-	-246 B	-246	343	2			N	-0-					-0-
04	894 R	1140	-0-	246 B	-0-	1138	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	589 #	128	-0-	-461 B	-461	127	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570 B	-1031					N	-0-					-0-
07	589 #	353	-0-	-236 B	-1267	352	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	589 #	208	-0-	-381 B	-1648	207	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1648																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -539																
03	1395 #	1375	-0-	-20 B	-559	1375	2			Y	-0-					-0-
04	1350 #	1293	-0-	-57 B	-616	1293	2			Y	-0-					-0-
05	1395 #	1482	-0-	87 B	-529	1482	2			Y	-0-					-0-
06	1230 #	1220	-0-	-10 B	-539	1220	2			Y	-0-					-0-
07	1364 #	1498	-0-	134 B	-405	1498	2			Y	-0-					-0-
08	1488 #	1403	-0-	-85 B	-490	1403	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -172 CANCELLED UNDERAGE -> -318																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1797																
03	558 #	415	-0-	-143 B	-1940	415	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	95	-0-	-445 B	-2385	95	2			Y	-0-					-0-
05	589 #	43	-0-	-546 B	-2931	43	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	162	-0-	-408 B	-3339	162	2			Y	-0-					-0-
07	589 #	7	-0-	-582 B	-3921	7	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403 B	-4324					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2527 CANCELLED UNDERAGE -> -1797																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1780 CANCELLED UNDERAGE -> -922																
03	744 #	196	-0-	-548 B	-2328	196	2			N	-0-					-0-
04	720 #	592	-0-	-128 B	-2456	592	2			N	-0-					-0-
05	775 #	813	-0-	38 B	-2418	813	2			N	-0-					-0-
06	750 #	396	-0-	-354 B	-2772	396	2			N	-0-					-0-
07	775 #	30	-0-	-745 B	-3517	30	2			N	-0-					-0-
08	806 #	31	-0-	-775 B	-4292	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2550 CANCELLED UNDERAGE -> -1742																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -974																
03	496 #	593	-0-	97 B	-877	561	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	570 #	235	-0-	-335 B	-1212	217	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	620 #	283	-0-	-337 B	-1549	250	2	33	9	Y	30	29	1			1
06	600 #	556	-0-	-44 B	-1593	191	2	334	4	Y	28	28	1			1
						31	9									
07	620 #	269	-0-	-351 B	-1944	235	2	14	4	Y	18	19	1			-0-
						20	9									
08	589 #	251	-0-	-338 B	-2282	208	2	30	4	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1405 CANCELLED UNDERAGE -> -877																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-125	CANCELLED UNDERAGE ->		-236									
03	930 #	802	-0-	-128 B	-253	784	2	18	9	N	16	18	1			3
04	900 #	917	-0-	17 B	-236	899	2	18	9	N	16	15	1			4
05	961 #	952	-0-	-9 B	-245	930	2	22	9	N	20	20	1			4
06	930 #	806	-0-	-124 B	-369	793	2	13	9	N	12	13	1			3
07	961 #	956	-0-	-5 B	-374	934	2	22	9	N	20	19	1			4
08	961 #	912	-0-	-49 B	-423	887	2	25	9	N	23	23	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-315	CANCELLED UNDERAGE ->		-108									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-430												
03	279 #	296	-0-	17 B	-413	296	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	208	-0-	-62 B	-475	208	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	121	-0-	-220 B	-695	121	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	2	-0-	-328 B	-1023	2	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1364					Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1674					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1261	CANCELLED UNDERAGE ->		-413									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-867	CANCELLED UNDERAGE ->		-551									
03	465 #	264	-0-	-201 B	-1068	246	2	18	9	N	16	16	1			-0-
04	450 #	270	-0-	-180 B	-1248	256	2	14	9	N	13	13	1			-0-
05	465 #	504	-0-	39 B	-1209	483	2	21	9	N	19	18	1			1
06	450 #	195	-0-	-255 B	-1464	180	2	15	9	N	14	14	1			1
07	279 #	-0-	-0-	-279 B	-1743					N	14	14	1			1
08	496 #	-0-	-0-	-496 B	-2239					N	13	13	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1411	CANCELLED UNDERAGE ->		-828									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1333 #	546	-0-	-787 B	-787	546	2			Y	-0-					-0-
04	1320 #	1081	-0-	-239 B	-1026	1081	2			Y	-0-					-0-
05	1488 #	75	-0-	-1413 B	-2439	75	2			Y	-0-					-0-
06	1440 #	483	-0-	-957 B	-3396	483	2			Y	-0-					-0-
07	1488 #	-0-	-0-	-1488 B	-4884					Y	-0-					-0-
08	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-6000					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6000												

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-218												
03	806 #	721	-0-	-85 B	-303	699	2	22	9	Y	20	21	1			4
04	780 #	778	-0-	-2 B	-305	756	2	22	9	Y	20	19	1			5
05	806 #	799	-0-	-7 B	-312	778	2	21	9	Y	19	20	1			4
06	720 #	687	-0-	-33 B	-345	665	2	22	9	Y	20	19	1			5
07	806 #	791	-0-	-15 B	-360	769	2	22	9	Y	20	21	1			4
08	806 #	783	-0-	-23 B	-383	758	2	25	9	Y	23	23	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-165	CANCELLED UNDERAGE ->		-218									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1458												
03	1023 #	698	-0-	-325 B	-1783	691	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
04	990 #	482	-0-	-508 B	-2291	482	2			Y	-0-					-0-
05	992 #	-0-	-0-	-992 B	-3283					Y	-0-					-0-
06	960 #	-0-	-0-	-960 B	-4243					Y	-0-					-0-
07	992 #	-0-	-0-	-992 B	-5235					Y	-0-					-0-
08	713 #	-0-	-0-	-713 B	-5948					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4490	CANCELLED UNDERAGE ->	-1458										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1506	CANCELLED UNDERAGE ->	-6782										
03	186 #	-0-	-0-	-186 B	-1692					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-1722					N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124 B	-1846					N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120 B	-1966					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-2090					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2090					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-584	CANCELLED UNDERAGE ->	-1506										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2071	CANCELLED UNDERAGE ->	-763										
03	310 #	147	-0-	-163 B	-2234	144	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	360 #	512	-0-	152 B	-2082	503	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	682 #	833	-0-	151 B	-1931	833	2			N	-0-					-0-
06	660 #	525	-0-	-135 B	-2066	525	2			N	-0-					-0-
07	682 #	81	-0-	-601 B	-2667	81	2			N	-0-					-0-
08	837 #	117	-0-	-720 B	-3387	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1619	CANCELLED UNDERAGE ->	-1768										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4471	CANCELLED UNDERAGE ->	-8033										
03	1550 #	785	-0-	-765 B	-5236	785	2			N	-0-					-0-
04	1500 #	106	-0-	-1394 B	-6630	106	2			N	-0-					-0-
05	1426 #	139	-0-	-1287 B	-7917	139	2			N	-0-					-0-
06	1380 #	-0-	-0-	-1380 B	-9297					N	-0-					-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775 B	-10072					N	-0-					-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775 B	-10847					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6376	CANCELLED UNDERAGE ->	-4471										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1064									
03	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064				Y	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064				Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064				Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064				Y	-0-			-0-
07	INC G-10	593	-0-	593 B	-471	593	2		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	932	-0-	932 B	461	932	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				461									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 2764 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3233									
03	961 #	768	-0-	-193 B	-3426	768	2		Y	-0-			-0-
04	1140 #	136	-0-	-1004 B	-4430	136	2		Y	-0-			-0-
05	1178 #	160	-0-	-1018 B	-5448	160	2		Y	-0-			-0-
06	1140 #	500	-0-	-640 B	-6088	500	2		Y	-0-			-0-
07	1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-7111				Y	-0-			-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775 B	-7886				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4653	CANCELLED UNDERAGE ->		-3233						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-698	CANCELLED UNDERAGE ->		-3476						
03	217 #	15	-0-	-202 B	-900	15	2		N	-0-			-0-
04	120 #	5	-0-	-115 B	-1015	5	2		N	-0-			-0-
05	217 #	33	-0-	-184 B	-1199	33	2		N	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210 B	-1409				N	-0-			-0-
07	217 #	31	-0-	-186 B	-1595	31	2		N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1626				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-928	CANCELLED UNDERAGE ->		-698						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10139									
03	93 #	12	-0-	-81 B	-10220	12	2		N	-0-			-0-
04	90 #	298	-0-	208 B	-10012	298	2		N	-0-			-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1 B	-10013				N	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1 B	-10014				N	-0-			-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310 B	-10324				N	-0-			-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-10634				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-703	CANCELLED UNDERAGE ->		-9931						

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2243									
03	INC G-10	3372	-0-	3372 B	1129	3372	2		Y	-0-			-0-
04	INC G-10	2888	-0-	2888 B	4017	2888	2		Y	-0-			-0-
05	INC G-10	3558	-0-	3558 B	7575	3558	2		Y	-0-			-0-
06	INC G-10	3270	-0-	3270 B	10845	3270	2		Y	-0-			-0-
07	INC G-10	3475	-0-	3475 B	14320	3475	2		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	3707	-0-	3707 B	18027	3707	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				18027									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-824									
03	558 #	222	-0-	-336 B	-1160	222	2		Y	-0-			-0-
04	630 #	-0-	-0-	-630 B	-1790				Y	-0-			-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651 B	-2441				Y	-0-			-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630 B	-3071				Y	-0-			-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-3629				Y	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217 B	-3846				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3022	CANCELLED UNDERAGE ->		-824						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-486	CANCELLED UNDERAGE ->		-1401						
03	496 #	240	-0-	-256 B	-742	240	2		N	-0-			-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480 B	-1222				N	-0-			-0-
05	465 #	29	-0-	-436 B	-1658	29	2		N	-0-			-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450 B	-2108				N	-0-			-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310 B	-2418				N	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-2666				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2180	CANCELLED UNDERAGE ->		-486						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2739	CANCELLED UNDERAGE ->		-883						
03	372 #	152	-0-	-220 B	-2959	152	2		N	-0-			-0-
04	390 #	522	-0-	132 B	-2827	522	2		N	-0-			-0-
05	744 #	-0-	-0-	-744 B	-3571				N	-0-			-0-
06	720 #	-0-	-0-	-720 B	-4291				N	-0-			-0-
07	744 #	113	-0-	-631 B	-4922	113	2		N	-0-			-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527 B	-5449				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2842	CANCELLED UNDERAGE ->		-2607						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-562									
03	INC G-10	212	-0-	212 B	-350	212	2		Y	-0-			-0-
04	INC G-10	245	-0-	245 B	-105	245	2		Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-105				Y	-0-			-0-
06	INC G-10	101	-0-	101 B	-4	100	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	INC G-10	753	-0-	753 B	749	753	2		Y	-0-			-0-
*08	1357 R	608	-0-	-749 B	-0-	608	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3230	CANCELLED UNDERAGE ->			-3203								
03	837 #	324	-0-	-513 B	-3743	324	2			N	-0-					-0-
04	810 #	-0-	-0-	-810 B	-4553					N	-0-					-0-
05	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-5731					N	-0-					-0-
06	1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-6871					N	-0-					-0-
07	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-8049					N	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-8359					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5129	CANCELLED UNDERAGE ->			-3230								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2459												
03	558 #	160	-0-	-398 B	-2857	141	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
04	150 #	543	-0-	393 B	-2464	489	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
05	868 #	78	-0-	-790 B	-3254	78	2			Y	-0-					-0-
06	840 #	175	-0-	-665 B	-3919	175	2			Y	-0-					-0-
07	868 #	126	-0-	-742 B	-4661	126	2			Y	-0-					-0-
08	558 #	145	-0-	-413 B	-5074	145	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3008	CANCELLED UNDERAGE ->			-2066								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1090	CANCELLED UNDERAGE ->			-726								
03	434 #	385	-0-	-49 B	-1139	385	2			N	-0-					-0-
04	1020 #	141	-0-	-879 B	-2018	141	2			N	-0-					-0-
05	1054 #	-0-	-0-	-1054 B	-3072					N	-0-					-0-
06	1020 #	-0-	-0-	-1020 B	-4092					N	-0-					-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496 B	-4588					N	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372 B	-4960					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3870	CANCELLED UNDERAGE ->			-1090								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-289												
03	T. A.	23	-0-	23 B	-266	21	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	T. A.	32	-0-	32 B	-234	31	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	T. A.	26	-0-	26 B	-208	26	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	16	-0-	16 B	-192	16	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	2	-0-	2 B	-190	2	2			Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-190					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-190								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3017	CANCELLED UNDERAGE ->			-1353								
03	1023 #	513	-0-	-510 B	-3527	513	2			N	-0-					-0-
04	1110 #	108	-0-	-1002 B	-4529	108	2			N	-0-					-0-
05	1147 #	101	-0-	-1046 B	-5575	101	2			N	-0-					-0-
06	1110 #	1	-0-	-1109 B	-6684	1	2			N	-0-					-0-
07	806 #	-0-	-0-	-806 B	-7490					N	-0-					-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527 B	-8017					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5000	CANCELLED UNDERAGE ->			-3017								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -254 CANCELLED UNDERAGE -> -205														
03	93 #	49	-0-	-44	B	-298	49	2		N	-0-			-0-
04	90 #	9	-0-	-81	B	-379	9	2		N	-0-			-0-
05	93 #	5	-0-	-88	B	-467	5	2		N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	B	-557				N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	B	-619				N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	B	-681				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -427 CANCELLED UNDERAGE -> -254														

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1258 CANCELLED UNDERAGE -> -1293														
03	806 #	628	-0-	-178	B	-1436	628	2		N	-0-			-0-
04	750 #	495	-0-	-255	B	-1691	495	2		N	-0-			-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775	B	-2466				N	-0-			-0-
06	750 #	-0-	-0-	-750	B	-3216				N	-0-			-0-
07	682 #	-0-	-0-	-682	B	-3898				N	-0-			-0-
08	620 #	-0-	-0-	-620	B	-4518				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3260 CANCELLED UNDERAGE -> -1258														

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1829 CANCELLED UNDERAGE -> -1317														
03	682 #	384	-0-	-298	B	-2127	384	2		N	-0-			-0-
04	690 #	82	-0-	-608	B	-2735	82	2		N	-0-			-0-
05	713 #	70	-0-	-643	B	-3378	70	2		N	-0-			-0-
06	690 #	6	-0-	-684	B	-4062	6	2		N	-0-			-0-
07	434 #	13	-0-	-421	B	-4483	13	2		N	-0-			-0-
08	372 #	7	-0-	-365	B	-4848	7	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3019 CANCELLED UNDERAGE -> -1829														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1100 U RRCID -> 076494 COMPL. DATE 04/12/1978 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1133	CANCELLED UNDERAGE ->		-1302									
03	682 #	320	-0-	-362	B -1495	320	2			N	-0-					-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690	B -2185					N	-0-					-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713	B -2898					N	-0-					-0-
06	690 #	-0-	-0-	-690	B -3588					N	-0-					-0-
07	465 #	186	-0-	-279	B -3867	172	2	14	9	N	13	13	1			-0-
08	310 #	181	-0-	-129	B -3996	168	2	13	9	N	12	12	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2863	CANCELLED UNDERAGE ->		-1133									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1037	CANCELLED UNDERAGE ->		-5787									
03	403 #	169	-0-	-234	B -1271	169	2			N	-0-					-0-
04	270 #	22	-0-	-248	B -1519	22	2			N	-0-					-0-
05	279 #	23	-0-	-256	B -1775	23	2			N	-0-					-0-
06	270 #	4	-0-	-266	B -2041	4	2			N	-0-					-0-
07	279 #	3	-0-	-276	B -2317	3	2			N	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	B -2472					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1435	CANCELLED UNDERAGE ->		-1037									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1725	CANCELLED UNDERAGE ->		-5610									
03	589 #	305	-0-	-284	B -2009	305	2			N	-0-					-0-
04	660 #	469	-0-	-191	B -2200	469	2			N	-0-					-0-
05	682 #	-0-	-0-	-682	B -2882					N	-0-					-0-
06	660 #	69	-0-	-591	B -3473	69	2			N	-0-					-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	B -3969					N	-0-					-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	B -4465					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2740	CANCELLED UNDERAGE ->		-1725									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-131	CANCELLED UNDERAGE ->		-236									
03	12 #	6	-0-	-6	B -137	6	2			N	-0-					-0-
04	15 #	1	-0-	-14	B -151	1	2			N	-0-					-0-
05	15 #	1	-0-	-14	B -165	1	2			N	-0-					-0-
06	15 #	-0-	-0-	-15	B -180					N	-0-					-0-
07	8 #	-0-	-0-	-8	B -188					N	-0-					-0-
08	6 #	1	-0-	-5	B -193	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-62	CANCELLED UNDERAGE ->		-131									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-819												
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -819					Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -819					Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -819					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -819					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -819					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -819					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-819									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2388	CANCELLED UNDERAGE ->		-3243						
03	1054 #	322	-0-	-732 B	-3120	322	2		N	-0-			-0-
04	1020 #	101	-0-	-919 B	-4039	101	2		N	-0-			-0-
05	1054 #	77	-0-	-977 B	-5016	77	2		N	-0-			-0-
06	1020 #	-0-	-0-	-1020 B	-6036				N	-0-			-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-6594				N	-0-			-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-6904				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4516	CANCELLED UNDERAGE ->		-2388						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-105	CANCELLED UNDERAGE ->		-2634						
03	62 #	54	-0-	-8 B	-113	54	2		N	-0-			-0-
04	6 #	-0-	-0-	-6 B	-119				N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-181				N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-241				N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-303				N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-365				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-260	CANCELLED UNDERAGE ->		-105						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	962 R	962	-0-	-0- B	-0-	962	2		N	-0-			-0-
04	360 #	10	-0-	-350 B	-350	10	2		N	-0-			-0-
05	372 #	36	-0-	-336 B	-686	36	2		N	-0-			-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360 B	-1046				N	-0-			-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372 B	-1418				N	-0-			-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372 B	-1790				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1790									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-234	CANCELLED UNDERAGE ->		-339						
03	186 #	95	-0-	-91 B	-325	95	2		N	-0-			-0-
04	210 #	101	-0-	-109 B	-434	101	2		N	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217 B	-651				N	-0-			-0-
06	210 #	25	-0-	-185 B	-836	25	2		N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-929				N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-1022				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-788	CANCELLED UNDERAGE ->		-234						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2385	CANCELLED UNDERAGE ->		-1397									
03	837 #	165	-0-	-672	B -3057	165	2			N	-0-					-0-
04	480 #	577	-0-	97	B -2960	577	2			N	-0-					-0-
05	682 #	65	-0-	-617	B -3577	65	2			N	-0-					-0-
06	660 #	-0-	-0-	-660	B -4237					N	-0-					-0-
07	682 #	134	-0-	-548	B -4785	134	2			N	-0-					-0-
08	589 #	46	-0-	-543	B -5328	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3040	CANCELLED UNDERAGE ->		-2288									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2008	CANCELLED UNDERAGE ->		-2533									
03	1147 #	203	-0-	-944	B -2952	192	2	11	9	N	10	10	1			-0-
04	1110 #	371	-0-	-739	B -3691	361	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868	B -4559					N	-0-					-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840	B -5399					N	-0-					-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	B -5771					N	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	B -6143					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4135	CANCELLED UNDERAGE ->		-2008									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-956	CANCELLED UNDERAGE ->		-3798									
03	124 #	78	-0-	-46	B -1002	78	2			N	-0-					-0-
04	120 #	2	-0-	-118	B -1120	2	2			N	-0-					-0-
05	186 #	17	-0-	-169	B -1289	17	2			N	-0-					-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	B -1469					N	-0-					-0-
07	186 #	312	-0-	126	B -1343	312	2			N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	B -1436					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-606	CANCELLED UNDERAGE ->		-830									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1365	CANCELLED UNDERAGE ->		-4812									
03	31 #	258	-0-	227	B -1138	258	2			N	-0-					-0-
04	690 #	377	-0-	-313	B -1451	377	2			N	-0-					-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713	B -2164					N	-0-					-0-
06	690 #	110	-0-	-580	B -2744	110	2			N	-0-					-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	B -3147					N	-0-					-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403	B -3550					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2412	CANCELLED UNDERAGE ->		-1138									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1088	CANCELLED UNDERAGE ->		-882									
03	682 #	347	-0-	-335	B -1423	347	2			N	-0-					-0-
04	690 #	109	-0-	-581	B -2004	109	2			N	-0-					-0-
05	713 #	121	-0-	-592	B -2596	121	2			N	-0-					-0-
06	690 #	-0-	-0-	-690	B -3286					N	-0-					-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	B -3751					N	-0-					-0-
08	341 #	-0-	-0-	-341	B -4092					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3004	CANCELLED UNDERAGE ->		-1088									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1309	CANCELLED UNDERAGE ->			-204								
03	558 #	419	-0-	-139	B -1448	419	2			N	-0-					-0-
04	840 #	-0-	-0-	-840	B -2288					N	-0-					-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868	B -3156					N	-0-					-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840	B -3996					N	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527	B -4523					N	-0-					-0-
08	434 #	-0-	-0-	-434	B -4957					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3648	CANCELLED UNDERAGE ->			-1309								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2074	CANCELLED UNDERAGE ->			-1045								
03	1085 #	468	-0-	-617	B -2691	461	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1200 #	133	-0-	-1067	B -3758	132	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1240 #	8	-0-	-1232	B -4990	8	2			N	-0-					-0-
06	1200 #	3	-0-	-1197	B -6187	3	2			N	-0-					-0-
07	992 #	-0-	-0-	-992	B -7179					N	-0-					-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465	B -7644					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5570	CANCELLED UNDERAGE ->			-2074								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6300												
03	INC G-10	1458	-0-	1458	B -4842	1433	2	25	9	Y	23	24	1			-0-
04	INC G-10	134	-0-	134	B -4708	130	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	INC G-10	4	-0-	4	B -4704	4	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10	869	-0-	869	B -3835	856	2	13	9	Y	12	11	1			1
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -3835					Y	-0-	1	1			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -3835					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-3835								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4133												
03	1147 #	317	-0-	-830	B -4963	316	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	720 #	1085	-0-	365	B -4598	1082	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1922 #	282	-0-	-1640	B -6238	282	2			Y	-0-					-0-
06	1860 #	448	-0-	-1412	B -7650	448	2			Y	-0-					-0-
07	1922 #	185	-0-	-1737	B -9387	185	2			Y	-0-					-0-
08	1116 #	243	-0-	-873	B -10260	243	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6492	CANCELLED UNDERAGE ->			-3768								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3563												
03	775 #	1364	-0-	589	B -2974	1364	2			Y	-0-					-0-
04	900 #	850	-0-	-50	B -3024	850	2			Y	-0-					-0-
05	1519 #	472	-0-	-1047	B -4071	472	2			Y	-0-					-0-
06	1470 #	834	-0-	-636	B -4707	834	2			Y	-0-					-0-
07	1519 #	1108	-0-	-411	B -5118	1108	2			Y	-0-					-0-
08	1364 #	241	-0-	-1123	B -6241	241	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3267	CANCELLED UNDERAGE ->			-2974								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2673												
03	2139 #	445	-0-	-1694 B	-4367	438	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
04	2070 #	1609	-0-	-461 B	-4828	1586	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	2449 #	780	-0-	-1669 B	-6497	758	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	2370 #	-0-	-0-	-2370 B	-8867					Y	-0-					-0-
07	2449 #	-0-	-0-	-2449 B	-11316					Y	-0-					-0-
08	1674 #	-0-	-0-	-1674 B	-12990					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10317	CANCELLED UNDERAGE ->	-2673										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-223												
03	1364 #	869	-0-	-495 B	-718	835	2	34	9	N	31	31	1			1
04	1410 #	811	-0-	-599 B	-1317	782	2	29	9	N	26	26	1			1
05	1457 #	874	-0-	-583 B	-1900	834	2	40	9	N	36	36	1			1
06	1410 #	724	-0-	-686 B	-2586	693	2	31	9	N	28	28	1			1
07	1085 #	827	-0-	-258 B	-2844	795	2	32	9	N	29	29	1			1
08	868 #	1107	-0-	239 B	-2605	1076	2	31	9	N	28	26	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2605												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1565												
03	527 #	450	-0-	-77 B	-1642	450	2			Y	-0-					-0-
04	840 #	991	-0-	151 B	-1491	991	2			Y	-0-					-0-
05	868 #	1345	-0-	477 B	-1014	1345	2			Y	-0-					-0-
06	840 #	694	-0-	-146 B	-1160	694	2			Y	-0-					-0-
07	868 #	110	-0-	-758 B	-1918	110	2			Y	-0-					-0-
08	868 #	163	-0-	-705 B	-2623	163	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1686	CANCELLED UNDERAGE ->	-937										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4933	CANCELLED UNDERAGE ->	-1573										
03	527 #	295	-0-	-232 B	-5165	295	2			N	-0-					-0-
04	570 #	914	-0-	344 B	-4821	914	2			N	-0-					-0-
05	1240 #	95	-0-	-1145 B	-5966	95	2			N	-0-					-0-
06	1200 #	-0-	-0-	-1200 B	-7166					N	-0-					-0-
07	1240 #	229	-0-	-1011 B	-8177	229	2			N	-0-					-0-
08	930 #	222	-0-	-708 B	-8885	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4296	CANCELLED UNDERAGE ->	-4589										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-871	CANCELLED UNDERAGE ->	-1408										
03	806 #	436	-0-	-370 B	-1241	436	2			N	-0-					-0-
04	780 #	87	-0-	-693 B	-1934	87	2			N	-0-					-0-
05	744 #	66	-0-	-678 B	-2612	66	2			N	-0-					-0-
06	720 #	5	-0-	-715 B	-3327	5	2			N	-0-					-0-
07	558 #	1	-0-	-557 B	-3884	1	2			N	-0-					-0-
08	434 #	-0-	-0-	-434 B	-4318					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3447	CANCELLED UNDERAGE ->	-871										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	155 #	139	-0-	-16 B	-16	139	2		N	-0-			-0-
04	150 #	130	-0-	-20 B	-36	130	2		N	-0-			-0-
05	155 #	139	-0-	-16 B	-52	139	2		N	-0-			-0-
06	150 #	116	-0-	-34 B	-86	116	2		N	-0-			-0-
07	155 #	132	-0-	-23 B	-109	132	2		N	-0-			-0-
08	124 #	179	-0-	55 B	-54	179	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-54									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-14	CANCELLED UNDERAGE ->		-6						
03	3 #	1	-0-	-2 B	-16	1	2		N	-0-			-0-
04	3 #	2	-0-	-1 B	-17	2	2		N	-0-			-0-
05	3 #	5	-0-	2 B	-15	5	2		N	-0-			-0-
06	2 #	4	-0-	2 B	-13	4	2		N	-0-			-0-
07	2 #	3	-0-	1 B	-12	3	2		N	-0-			-0-
08	5 #	1	-0-	-4 B	-16	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7	CANCELLED UNDERAGE ->		-9						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3897	CANCELLED UNDERAGE ->		-6571						
03	1612 #	1132	-0-	-480 B	-4377	1132	2		N	-0-			-0-
04	1560 #	3	-0-	-1557 B	-5934	3	2		N	-0-			-0-
05	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-7112				N	-0-			-0-
06	1140 #	7	-0-	-1133 B	-8245	7	2		N	-0-			-0-
07	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-9423				N	-0-			-0-
08	1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-10570				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6673	CANCELLED UNDERAGE ->		-3897						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-523	CANCELLED UNDERAGE ->		-1171						
03	403 #	1	-0-	-402 B	-925	1	2		N	-0-			-0-
04	450 #	32	-0-	-418 B	-1343	32	2		N	-0-			-0-
05	465 #	24	-0-	-441 B	-1784	24	2		N	-0-			-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450 B	-2234				N	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248 B	-2482				N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-2513				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1990	CANCELLED UNDERAGE ->		-523						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3873	CANCELLED UNDERAGE ->		-3257						
03	1364 #	887	-0-	-477 B	-4350	887	2		N	-0-			-0-
04	1320 #	-0-	-0-	-1320 B	-5670				N	-0-			-0-
05	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-6848				N	-0-			-0-
06	1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-7988				N	-0-			-0-
07	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-9166				N	-0-			-0-
08	899 #	-0-	-0-	-899 B	-10065				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6192	CANCELLED UNDERAGE ->		-3873						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1377	CANCELLED UNDERAGE ->			-3391								
03	1054 #	372	-0-	-682	B -2059	372	2			N	-0-					-0-
04	1020 #	73	-0-	-947	B -3006	73	2			N	-0-					-0-
05	775 #	85	-0-	-690	B -3696	85	2			N	-0-					-0-
06	750 #	-0-	-0-	-750	B -4446					N	-0-					-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	B -4818					N	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	B -5190					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3813	CANCELLED UNDERAGE ->			-1377								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1395	CANCELLED UNDERAGE ->			-1097								
03	744 #	379	-0-	-365	B -1760	379	2			N	-0-					-0-
04	720 #	82	-0-	-638	B -2398	82	2			N	-0-					-0-
05	713 #	54	-0-	-659	B -3057	54	2			N	-0-					-0-
06	690 #	-0-	-0-	-690	B -3747					N	-0-					-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	B -4212					N	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	B -4584					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3189	CANCELLED UNDERAGE ->			-1395								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2594	CANCELLED UNDERAGE ->			-402								
03	620 #	216	-0-	-404	B -2998	216	2			N	-0-					-0-
04	720 #	806	-0-	86	B -2912	806	2			N	-0-					-0-
05	1147 #	119	-0-	-1028	B -3940	119	2			N	-0-					-0-
06	1110 #	-0-	-0-	-1110	B -5050					N	-0-					-0-
07	1147 #	303	-0-	-844	B -5894	303	2			N	-0-					-0-
08	837 #	284	-0-	-553	B -6447	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3939	CANCELLED UNDERAGE ->			-2508								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1279	CANCELLED UNDERAGE ->			-843								
03	775 #	316	-0-	-459	B -1738	303	2	13	9	N	12	12	1			-0-
04	840 #	57	-0-	-783	B -2521	55	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868	B -3389					N	-0-					-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840	B -4229					N	-0-					-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	B -4787					N	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	B -5097					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3818	CANCELLED UNDERAGE ->			-1279								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				611												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	611				Y	19	19	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	611				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	611				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	611				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	611				Y	-0-					-0-
08	T. A.	862	-0-	862	B	1473	837	2	25 9	Y	23	23	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1473												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2636	CANCELLED UNDERAGE ->			-4551								
03	124 #	1	-0-	-123	B	-2759	1	2		N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	B	-2879				N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-2910				N	-0-					-0-
06	14 #	-0-	-0-	-14	B	-2924				N	-0-					-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	B	-2930				N	-0-					-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	B	-2931				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-295	CANCELLED UNDERAGE ->			-2636								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6843												
03	1085 #	16	-0-	-1069	B	-7912	16	2		Y	-0-					-0-
04	870 #	175	-0-	-695	B	-8607	175	2		Y	-0-					-0-
05	31 #	19	-0-	-12	B	-8619	19	2		Y	-0-					-0-
06	30 #	17	-0-	-13	B	-8632	17	2		Y	-0-					-0-
07	186 #	10	-0-	-176	B	-8808	10	2		Y	-0-					-0-
08	186 #	6	-0-	-180	B	-8988	6	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2145	CANCELLED UNDERAGE ->			-6843								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3624	CANCELLED UNDERAGE ->			-5821								
03	1147 #	703	-0-	-444	B	-4068	703	2		N	-0-					-0-
04	1110 #	83	-0-	-1027	B	-5095	83	2		N	-0-					-0-
05	1116 #	1	-0-	-1115	B	-6210	1	2		N	-0-					-0-
06	1080 #	-0-	-0-	-1080	B	-7290				N	-0-					-0-
07	1116 #	-0-	-0-	-1116	B	-8406				N	-0-					-0-
08	713 #	-0-	-0-	-713	B	-9119				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5495	CANCELLED UNDERAGE ->			-3624								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1478	CANCELLED UNDERAGE ->			-3200								
03	1085 #	792	-0-	-293	B	-1771	792	2		N	-0-					-0-
04	960 #	855	-0-	-105	B	-1876	855	2		N	-0-					-0-
05	899 #	107	-0-	-792	B	-2668	107	2		N	-0-					-0-
06	870 #	-0-	-0-	-870	B	-3538				N	-0-					-0-
07	899 #	1	-0-	-898	B	-4436	1	2		N	-0-					-0-
08	899 #	-0-	-0-	-899	B	-5335				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3857	CANCELLED UNDERAGE ->			-1478								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2196	CANCELLED UNDERAGE ->			-7434								
03	806 #	445	-0-	-361	B -2557	445	2			N	-0-					-0-
04	1050 #	472	-0-	-578	B -3135	472	2			N	-0-					-0-
05	1085 #	207	-0-	-878	B -4013	207	2			N	-0-					-0-
06	1050 #	155	-0-	-895	B -4908	155	2			N	-0-					-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	B -5404					N	-0-					-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	B -5900					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3704	CANCELLED UNDERAGE ->			-2196								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 754 RRCID -> 108762 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 2995 - 3185

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1763												
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -1763					Y	9	10	1			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -1763					Y	19	19	1			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -1763					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -1763					Y	32	31	1			1
07	INC G-10	56	-0-	56	B -1707	25	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
08	INC G-10	591	-0-	591	B -1116	561	2	30	9	Y	27	26	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-1116								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 926 RRCID -> 108763 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3341 - 3368

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	25	25	1			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	16	16	1			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	6	6	1			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1107 RRCID -> 109067 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2765 - 3057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6158																	
03	INC G-10	1331	-0-	1331	B	-4827	1311	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	INC G-10	74	-0-	74	B	-4753	71	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	INC G-10	70	-0-	70	B	-4683	70	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10	639	-0-	639	B	-4044	625	2	14	9	Y	13	12	1			1
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-4044					Y	-0-	1	1			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-4044					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4044																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12718																	
03	1395 #	2	-0-	-1393	B	-14111	2	2			Y	-0-					-0-
04	1320 #	2	-0-	-1318	B	-15429	2	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	B	-15739					Y	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	B	-16039					Y	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	B	-16194					Y	-0-					-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	B	-16196					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3478 CANCELLED UNDERAGE -> -12718																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1136																	
03	434 #	82	-0-	-352	B	-1488	79	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	420 #	312	-0-	-108	B	-1596	301	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	527 #	-0-	-0-	-527	B	-2123					Y	1	1	1			-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510	B	-2633					Y	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527	B	-3160					Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	B	-3470					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2334 CANCELLED UNDERAGE -> -1136																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -515 CANCELLED UNDERAGE -> -3987																	
03	651 #	28	-0-	-623	B	-1138	28	2			Y	-0-					-0-
04	630 #	121	-0-	-509	B	-1647	121	2			Y	-0-					-0-
05	589 #	236	-0-	-353	B	-2000	236	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	76	-0-	-494	B	-2494	76	2			Y	-0-					-0-
07	589 #	2	-0-	-587	B	-3081	2	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	B	-3329					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2814 CANCELLED UNDERAGE -> -515																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				6												
03	14B2 EXT	4	-0-	4	B	10	4	2		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	10				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	10				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	10				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	10				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	10				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				10												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-411												
03	155 #	53	-0-	-102	B	-513	53	2		Y	-0-					-0-
04	360 #	9	-0-	-351	B	-864	9	2		Y	-0-					-0-
05	372 #	24	-0-	-348	B	-1212	24	2		Y	-0-					-0-
06	360 #	1	-0-	-359	B	-1571	1	2		Y	-0-					-0-
07	186 #	20	-0-	-166	B	-1737	20	2		Y	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	B	-1799				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1388	CANCELLED UNDERAGE ->		-411									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1015 RRCID -> 157462 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2773 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1335												
03	899 #	1229	-0-	330	B	-1005	1097	2	132 9	N	120	121	1			1
04	1350 #	1251	-0-	-99	B	-1104	1130	2	121 9	N	110	110	1			1
05	1395 #	1752	-0-	357	B	-747	1639	2	113 9	N	103	104	1			-0-
06	1350 #	1071	-0-	-279	B	-1026	964	2	107 9	N	97	96	1			1
07	1302 #	1223	-0-	-79	B	-1105	1110	2	113 9	N	103	103	1			1
08	1767 #	1394	-0-	-373	B	-1478	1287	2	107 9	N	97	97	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-830	CANCELLED UNDERAGE ->		-648									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3969	CANCELLED UNDERAGE ->		-6873									
03	1643 #	780	-0-	-863	B	-4832	780	2		Y	-0-					-0-
04	1590 #	170	-0-	-1420	B	-6252	170	2		Y	-0-					-0-
05	1581 #	543	-0-	-1038	B	-7290	543	2		Y	-0-					-0-
06	1530 #	-0-	-0-	-1530	B	-8820				Y	-0-					-0-
07	930 #	-0-	-0-	-930	B	-9750				Y	-0-					-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775	B	-10525				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6556	CANCELLED UNDERAGE ->		-3969									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-293												
03	INC G-10	243	-0-	243 B	-50	199	2	44	9	Y	40	43	1			8
04	INC G-10	214	-0-	214 B	164	172	2	42	9	Y	38	37	1			9
05	INC G-10	251	-0-	251 B	415	206	2	45	9	Y	41	41	1			9
06	INC G-10	163	-0-	163 B	578	128	2	35	9	Y	32	33	1			8
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	578					Y	-0-	8	1			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	578					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				578												

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 2512 - 2678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	INC G-10	722	-0-	722 B	722	656	2	66	9	Y	60	64	1			12
04	INC G-10	649	-0-	649 B	1371	585	2	64	9	Y	58	56	1			14
05	INC G-10	765	-0-	765 B	2136	699	2	66	9	Y	60	61	1			13
06	INC G-10	540	-0-	540 B	2676	475	2	65	9	Y	59	57	1			15
07	INC G-10	553	-0-	553 B	3229	487	2	66	9	Y	60	62	1			13
08	INC G-10	626	-0-	626 B	3855	551	2	75	9	Y	68	68	1			13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3855												

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-254												
03	INC G-10	236	-0-	236 B	-18	192	2	44	9	Y	40	43	1			8
04	INC G-10	217	-0-	217 B	199	175	2	42	9	Y	38	37	1			9
05	INC G-10	255	-0-	255 B	454	210	2	45	9	Y	41	41	1			9
06	INC G-10	186	-0-	186 B	640	143	2	43	9	Y	39	38	1			10
07	INC G-10	189	-0-	189 B	829	146	2	43	9	Y	39	41	1			8
08	INC G-10	215	-0-	215 B	1044	165	2	50	9	Y	45	45	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1044												

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-426	CANCELLED UNDERAGE ->	-1471										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-426					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-426					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-426					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-426					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-426					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-426					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-426										

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	INC G-10	17	-0-	17 B	17	13	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	INC G-10	8	-0-	8 B	25	8	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	3	-0-	3 B	28	3	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10	6	-0-	6 B	34	6	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	6	-0-	6 B	40	6	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10	6	-0-	6 B	46	6	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				46												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1023 #	284	-0-	-739 B	-739	284	2			Y	-0-					-0-
04	990 #	982	-0-	-8 B	-747	982	2			Y	-0-					-0-
05	1271 #	51	-0-	-1220 B	-1967	51	2			Y	-0-					-0-
06	1230 #	2	-0-	-1228 B	-3195	2	2			Y	-0-					-0-
07	1271 #	3	-0-	-1268 B	-4463	3	2			Y	-0-					-0-
08	1023 #	3	-0-	-1020 B	-5483	3	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5483																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3401																
03	2108 #	462	-0-	-1646 B	-5047	462	2			Y	-0-					-0-
04	2040 #	1863	-0-	-177 B	-5224	1863	2			Y	-0-					-0-
05	2697 #	134	-0-	-2563 B	-7787	134	2			Y	-0-					-0-
06	2610 #	-0-	-0-	-2610 B	-10397					Y	-0-					-0-
07	2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-13094					Y	-0-					-0-
08	1922 #	-0-	-0-	-1922 B	-15016					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11615 CANCELLED UNDERAGE -> -3401																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2796 CANCELLED UNDERAGE -> -1569																
03	1829 #	790	-0-	-1039 B	-3835	756	2	34	9	N	31	31	1			1
04	2010 #	144	-0-	-1866 B	-5701	115	2	29	9	N	26	26	1			1
05	2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-7778					N	36	36	1			1
06	2010 #	524	-0-	-1486 B	-9264	493	2	31	9	N	28	28	1			1
07	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-10783					N	29	29	1			1
08	775 #	-0-	-0-	-775 B	-11558					N	28	26	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8762 CANCELLED UNDERAGE -> -2796																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2398 CANCELLED UNDERAGE -> -909																
03	992 #	254	-0-	-738 B	-3136	254	2			N	-0-					-0-
04	960 #	790	-0-	-170 B	-3306	790	2			N	-0-					-0-
05	1085 #	77	-0-	-1008 B	-4314	77	2			N	-0-					-0-
06	1050 #	-0-	-0-	-1050 B	-5364					N	-0-					-0-
07	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-6449					N	-0-					-0-
08	806 #	5	-0-	-801 B	-7250	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4852 CANCELLED UNDERAGE -> -2398																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7090 CANCELLED UNDERAGE -> -6280																
03	1860 #	1191	-0-	-669 B	-7759	1191	2			N	-0-					-0-
04	1800 #	273	-0-	-1527 B	-9286	273	2			N	-0-					-0-
05	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-10712					N	-0-					-0-
06	1380 #	-0-	-0-	-1380 B	-12092					N	-0-					-0-
07	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-13518					N	-0-					-0-
08	1178 #	2	-0-	-1176 B	-14694	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7604 CANCELLED UNDERAGE -> -7090																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1364 #	652	-0-	-712 B	-712	649	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1410 #	1614	-0-	204 B	-508	1603	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	1519 #	371	-0-	-1148 B	-1656	365	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1470 #	-0-	-0-	-1470 B	-3126					Y	1	1	1			-0-
07	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-4645					Y	-0-					-0-
08	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-6164					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6164																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1245 R	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
04	1170 #	788	-0-	-382 B	-382	788	2			Y	-0-					-0-
05	1457 #	114	-0-	-1343 B	-1725	114	2			Y	-0-					-0-
06	1410 #	762	-0-	-648 B	-2373	762	2			Y	-0-					-0-
07	1457 #	-0-	-0-	-1457 B	-3830					Y	-0-					-0-
08	1240 #	-0-	-0-	-1240 B	-5070					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5070																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3695																
03	868 #	100	-0-	-768 B	-4463	97	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	840 #	103	-0-	-737 B	-5200	92	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	372 #	19	-0-	-353 B	-5553	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360 B	-5913					Y	-0-					-0-
07	372 #	102	-0-	-270 B	-6183	102	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	394	-0-	301 B	-5882	358	2	36	9	Y	33	32	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2488 CANCELLED UNDERAGE -> -3394																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -17099																
03	T. A.	1306	-0-	1306 B	-15793	1306	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	3549	-0-	3549 B	-12244	3540	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	T. A.	164	-0-	164 B	-12080	160	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12080					Y	-0-					-0-
07	T. A.	815	-0-	815 B	-11265	808	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	T. A.	658	-0-	658 B	-10607	654	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -10607																

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8561																
03	INC G-10	824	-0-	824 B	-7737	817	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	INC G-10	111	-0-	111 B	-7626	110	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	INC G-10	401	-0-	401 B	-7225	399	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	INC G-10	97	-0-	97 B	-7128	97	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-7128					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-7128					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7128																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2077 #	1709	-0-	-368 B	-368	1645	2	64	9	Y	58	59	1			-0-
04	2130 #	2152	-0-	22 B	-346	2104	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	2201 #	1917	-0-	-284 B	-630	1882	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	2130 #	1180	-0-	-950 B	-1580	1149	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2201 #	1372	-0-	-829 B	-2409	1338	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2201 #	1423	-0-	-778 B	-3187	1387	2	36	9	Y	33	32	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3187																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 #	591	-0-	-122 B	-122	591	2			Y	-0-					-0-
04	750 #	760	-0-	10 B	-112	760	2			Y	-0-					-0-
05	775 #	765	-0-	-10 B	-122	765	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	406	-0-	-344 B	-466	376	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	775 #	460	-0-	-315 B	-781	426	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	775 #	485	-0-	-290 B	-1071	449	2	36	9	Y	33	32	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1071																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6740 CANCELLED UNDERAGE -> -1602																
03	2232 #	661	-0-	-1571 B	-8311	658	2	3	9	N	3	4	1			-0-
04	2010 #	1529	-0-	-481 B	-8792	1518	2	11	9	N	10	10	1			-0-
05	2666 #	-0-	-0-	-2666 B	-11458					N	1	1	1			-0-
06	2580 #	-0-	-0-	-2580 B	-14038					N	-0-					-0-
07	2666 #	-0-	-0-	-2666 B	-16704					N	-0-					-0-
08	1581 #	-0-	-0-	-1581 B	-18285					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11545 CANCELLED UNDERAGE -> -6740																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1567 R	1567	-0-	-0- B	-0-	1247	2	296	4	Y	22	22	1			-0-
						24	9									
04	1000 R	1000	-0-	-0- B	-0-	950	2	20	4	Y	27	27	1			-0-
						30	9									
05	1035 R	1035	-0-	-0- B	-0-	985	2	16	4	Y	31	31	1			-0-
						34	9									
06	1054 R	1054	-0-	-0- B	-0-	883	2	140	4	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
07	1140 R	1140	-0-	-0- B	-0-	571	2	535	4	Y	31	31	1			-0-
						34	9									
*08	943 R	943	-0-	-0- B	-0-	776	2	131	4	Y	33	32	1			1
						36	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -176																
03	155 #	103	-0-	-52 B	-228	103	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	132	-0-	12 B	-216	132	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	163	-0-	39 B	-177	133	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	120 #	18	-0-	-102 B	-279	14	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-403					Y	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-558					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -433 CANCELLED UNDERAGE -> -125																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3774	CANCELLED UNDERAGE ->		-2444									
03	1674 #	916	-0-	-758 B	-4532	901	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	1650 #	204	-0-	-1446 B	-5978	203	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1705 #	138	-0-	-1567 B	-7545	138	2			N	-0-					-0-
06	1650 #	-0-	-0-	-1650 B	-9195					N	2	2	1			-0-
07	961 #	-0-	-0-	-961 B	-10156					N	34	33	1			1
08	930 #	-0-	-0-	-930 B	-11086					N	35	35	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7312	CANCELLED UNDERAGE ->		-3774									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	INC G-10	432	-0-	432 B	432	432	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	3	-0-	3 B	435	3	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	435					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	628	-0-	628 B	1063	628	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	461	-0-	461 B	1524	461	2			Y	-0-					-0-
*08	1524 R	-0-	-0-	-1524 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1315 RRCID -> 225429 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3080

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6572												
03	1953 #	2394	-0-	441 B	-6131	2379	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	2850 #	508	-0-	-2342 B	-8473	494	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	2945 #	532	-0-	-2413 B	-10886	522	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	2850 #	243	-0-	-2607 B	-13493	239	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-15880					Y	-0-					-0-
08	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-18267					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12136	CANCELLED UNDERAGE ->		-6131									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4518	CANCELLED UNDERAGE ->		-4590									
03	1426 #	1873	-0-	447 B	-4071	1873	2			N	-0-					-0-
04	1380 #	138	-0-	-1242 B	-5313	138	2			N	-0-					-0-
05	2263 #	-0-	-0-	-2263 B	-7576					N	-0-					-0-
06	2190 #	-0-	-0-	-2190 B	-9766					N	-0-					-0-
07	2263 #	-0-	-0-	-2263 B	-12029					N	-0-					-0-
08	1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-13889					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9818	CANCELLED UNDERAGE ->		-4071									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2426												
03	1147 #	314	-0-	-833 B	-3259	314	2			Y	-0-					-0-
04	1110 #	89	-0-	-1021 B	-4280	89	2			Y	-0-					-0-
05	1333 #	80	-0-	-1253 B	-5533	80	2			Y	-0-					-0-
06	1290 #	305	-0-	-985 B	-6518	305	2			Y	-0-					-0-
07	1333 #	73	-0-	-1260 B	-7778	73	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	67	-0-	-243 B	-8021	67	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5595	CANCELLED UNDERAGE ->		-2426									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2799	CANCELLED UNDERAGE ->		-3386									
03	4712 #	3961	-0-	-751	B -3550	3961	2			N	-0-					-0-
04	4560 #	4123	-0-	-437	B -3987	4123	2			N	-0-					-0-
05	4712 #	4634	-0-	-78	B -4065	4634	2			N	-0-					-0-
06	4080 #	3600	-0-	-480	B -4545	3600	2			N	-0-					-0-
07	4247 #	4558	-0-	311	B -4234	4558	2			N	-0-					-0-
08	4619 #	4627	-0-	8	B -4226	4627	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1746	CANCELLED UNDERAGE ->		-2480									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	4424 R	4424	-0-	-0-	B -0-	4424	2			Y	-0-					-0-
04	5730 #	3151	-0-	-2579	B -2579	3151	2			Y	-0-					-0-
05	5921 #	3587	-0-	-2334	B -4913	3587	2			Y	-0-					-0-
06	5730 #	4914	-0-	-816	B -5729	4914	2			Y	-0-					-0-
07	5890 #	3157	-0-	-2733	B -8462	3157	2			Y	-0-					-0-
08	4433 #	3101	-0-	-1332	B -9794	3101	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9794												

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1000	CANCELLED UNDERAGE ->		-537									
03	558 #	255	-0-	-303	B -1303	248	2	7	9	N	6	6	1			-0-
04	510 #	-0-	-0-	-510	B -1813					N	1	1	1			-0-
05	527 #	-0-	-0-	-527	B -2340					N	-0-					-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510	B -2850					N	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527	B -3377					N	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	B -3625					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2625	CANCELLED UNDERAGE ->		-1000									

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23	CANCELLED UNDERAGE ->		-1									
03	1 #	-0-	-0-	-1	B -24					N	-0-					-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	B -25					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B -25					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B -25					N	-0-					-0-
07	0 #	3	-0-	3	B -22	3	2			N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B -22					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2	CANCELLED UNDERAGE ->		-20									

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3702												
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -3702					Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -3702					Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -3702					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -3702					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	2	-0-	2	B -3700	2	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B -3700					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3700									

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SAND HILLS (JUDKINS)            //CONT.//   80473 248   ASSOCIATED              49B                                CNTY: CRANE
  CALLAHAN LAND COMPANY                     123940
    BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT         WELL #:    1    RRCID -> 042479  COMPL. DATE 08/14/1967  TOTAL DEPTH  3009 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      465 R       465     -0-        -0-  B        -0-         465  3                N       -0-                                -0-
 04      390 #       258     -0-       -132 B        -132        258  3                N       -0-                                -0-
 05      403 #       317     -0-        -86 B        -218        317  3                N       -0-                                -0-
 06      390 #       501     -0-        111 B        -107        501  3                N       -0-                                -0-
 07      434 R       541     -0-        107 B        -0-         541  3                N       -0-                                -0-
*08      609 R       609     -0-        -0-  B        -0-         609  3                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.                 126758
    TUBB D-2                          WELL #:    6    RRCID -> 198212  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  4500 PERF. 2764 -  3074
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 INC G-10          50     -0-          50 B         133         50  3                Y       -0-                                -0-
 01 INC G-10        -0-      -0-        -0-  B         133                              Y       -0-                                -0-
 02 INC G-10          45     -0-          45 B         178         45  3                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->      178
 03 INC G-10          47     -0-          47 B         225         47  3                Y       -0-                                -0-
 04 INC G-10          47     -0-          47 B         272         47  3                Y       -0-                                -0-
 05 INC G-10        -0-      -0-        -0-  B         272                              Y       -0-                                -0-
 06 INC G-10          50     -0-          50 B         322         50  3                Y       -0-                                -0-
 07 INC G-10          43     -0-          43 B         365         43  3                Y       -0-                                -0-
 08 INC G-10          44     -0-          44 B         409         44  3                Y       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->      409

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -426
 03      558 #       525     -0-         -33 B        -459        525  3                Y       -0-                                -0-
 04      510 #       501     -0-          -9 B        -468        501  3                Y       -0-                                -0-
 05      527 #       512     -0-         -15 B        -483        512  3                Y       -0-                                -0-
 06      510 #       477     -0-         -33 B        -516        477  3                Y       -0-                                -0-
 07      527 #       393     -0-        -134 B        -650        393  3                Y       -0-                                -0-
 08      527 #       462     -0-         -65 B        -715        462  3                Y       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     -289    CANCELLED UNDERAGE ->     -426

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    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 ->   -0-
 03      161 R       161     -0-        -0-  B        -0-         161  3                Y       -0-                                -0-
 04       98 R        98     -0-        -0-  B        -0-          98  3                Y       -0-                                -0-
 05       93 #      -0-      -0-         -93 B         -93                              Y       -0-                                -0-
 06       90 #      -0-      -0-         -90 B        -183                              Y       -0-                                -0-
 07       93 #      -0-      -0-         -93 B        -276                              Y       -0-                                -0-
 08       93 #      -0-      -0-         -93 B        -369                              Y       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     -369

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TUBB, J. B. "B" TR. A             WELL #:   18    RRCID -> 048328  COMPL. DATE 04/21/1970  TOTAL DEPTH  4275 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -584
 03        0 #        62     -0-         62 B        -522         62  3                Y       -0-                                -0-
 04        0 #      -0-      -0-        -0-  B        -522                              Y       -0-                                -0-
 05      155 #      -0-      -0-        -155 B        -677                              Y       -0-                                -0-
 06      150 #      -0-      -0-        -150 B        -827                              Y       -0-                                -0-
 07      155 #      -0-      -0-        -155 B        -982                              Y       -0-                                -0-
 08       62 #      -0-      -0-         -62 B       -1044                              Y       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     -522    CANCELLED UNDERAGE ->     -522
```

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3032												
03	1550 #	1135	-0-	-415	B -3447	1117	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
04	1500 #	1099	-0-	-401	B -3848	1082	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
05	1426 #	1075	-0-	-351	B -4199	1056	3	19	9	Y	17	16	0			1
06	1110 #	1202	-0-	92	B -4107	1191	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
07	1147 #	966	-0-	-181	B -4288	953	3	13	9	Y	12	11	0			1
08	1147 #	1023	-0-	-124	B -4412	1012	3	11	9	Y	10	10	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1472	CANCELLED UNDERAGE ->	-2940										

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-109	CANCELLED UNDERAGE ->	-3161										
03	1488 #	1236	-0-	-252	B -361	1236	3			Y	-0-					-0-
04	1350 #	1252	-0-	-98	B -459	1252	3			Y	-0-					-0-
05	1395 #	1386	-0-	-9	B -468	1386	3			Y	-0-					-0-
06	1350 #	937	-0-	-413	B -881	937	3			Y	-0-					-0-
07	1302 #	1459	-0-	157	B -724	1459	3			Y	-0-					-0-
08	1395 #	618	-0-	-777	B -1501	618	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1501												

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-630	CANCELLED UNDERAGE ->	-585										
03	837 #	779	-0-	-58	B -688	779	3			Y	-0-					-0-
04	810 #	651	-0-	-159	B -847	651	3			Y	-0-					-0-
05	837 #	670	-0-	-167	B -1014	670	3			Y	-0-					-0-
06	810 #	672	-0-	-138	B -1152	672	3			Y	-0-					-0-
07	837 #	618	-0-	-219	B -1371	618	3			Y	-0-					-0-
08	775 #	811	-0-	36	B -1335	811	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-741	CANCELLED UNDERAGE ->	-594										

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2119	CANCELLED UNDERAGE ->	-581										
03	992 #	920	-0-	-72	B -2191	920	3			Y	-0-					-0-
04	810 #	1001	-0-	191	B -2000	1001	3			Y	-0-					-0-
05	899 #	1066	-0-	167	B -1833	1066	3			Y	-0-					-0-
06	900 #	1025	-0-	125	B -1708	1025	3			Y	-0-					-0-
07	992 #	959	-0-	-33	B -1741	959	3			Y	-0-					-0-
08	992 #	-0-	-0-	-992	B -2733					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1097	CANCELLED UNDERAGE ->	-1636										

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-292	CANCELLED UNDERAGE ->			-464								
03	186 #	85	-0-	-101 B	-393	85	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	86	-0-	-94 B	-487	86	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	42	-0-	-82 B	-569	42	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	30	-0-	-90 B	-659	30	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	28	-0-	-65 B	-724	28	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	43	-0-	-50 B	-774	43	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-482	CANCELLED UNDERAGE ->			-292								

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	868 #	769	-0-	-99 B	-99	769	3			Y	-0-					-0-
04	840 #	49	-0-	-791 B	-890	49	3			Y	-0-					-0-
05	868 #	33	-0-	-835 B	-1725	33	3			Y	-0-					-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-2565					Y	-0-					-0-
07	837 #	-0-	-0-	-837 B	-3402					Y	-0-					-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775 B	-4177					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4177												

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2506												
03	868 #	-0-	-0-	-868 B	-3374					Y	-0-					-0-
04	840 #	744	-0-	-96 B	-3470	740	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	837 #	975	-0-	138 B	-3332	974	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	0 #	858	-0-	858 B	-2474	858	3			Y	-0-					-0-
07	775 #	579	-0-	-196 B	-2670	579	3			Y	-0-					-0-
08	868 #	738	-0-	-130 B	-2800	738	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1290	CANCELLED UNDERAGE ->			-1510								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-100	CANCELLED UNDERAGE ->			-254								
03	961 #	886	-0-	-75 B	-175	886	3			Y	-0-					-0-
04	930 #	874	-0-	-56 B	-231	874	3			Y	-0-					-0-
05	930 #	887	-0-	-43 B	-274	887	3			Y	-0-					-0-
06	870 #	845	-0-	-25 B	-299	845	3			Y	-0-					-0-
07	899 #	765	-0-	-134 B	-433	765	3			Y	-0-					-0-
08	899 #	810	-0-	-89 B	-522	810	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-422	CANCELLED UNDERAGE ->			-100								

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	868 #	797	-0-	-71 B	-71	797	3			Y	-0-					-0-
04	840 #	766	-0-	-74 B	-145	766	3			Y	-0-					-0-
05	837 #	695	-0-	-142 B	-287	695	3			Y	-0-					-0-
06	780 #	40	-0-	-740 B	-1027	40	3			Y	-0-					-0-
07	806 #	205	-0-	-601 B	-1628	205	3			Y	-0-					-0-
08	806 #	309	-0-	-497 B	-2125	309	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2125												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2264	CANCELLED UNDERAGE ->		-1597									
03	961 #	719	-0-	-242	B -2506	706	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
04	930 #	446	-0-	-484	B -2990	446	3			Y	-0-					-0-
05	806 #	273	-0-	-533	B -3523	273	3			Y	-0-					-0-
06	690 #	222	-0-	-468	B -3991	222	3			Y	-0-					-0-
07	713 #	188	-0-	-525	B -4516	188	3			Y	-0-					-0-
08	713 #	909	-0-	196	B -4320	901	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2252	CANCELLED UNDERAGE ->		-2068									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1209 R	1209	-0-	-0-	B -0-	1209	3			Y	-0-					-0-
04	1506 R	1506	-0-	-0-	B -0-	1506	3			Y	-0-					-0-
05	1596 R	1596	-0-	-0-	B -0-	1586	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	1080 #	544	-0-	-536	B -536	534	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	1116 #	640	-0-	-476	B -1012	640	3			Y	-0-					-0-
08	1116 #	1298	-0-	182	B -830	1273	3	25	9	Y	23	22	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-830												

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-956	CANCELLED UNDERAGE ->		-1658									
03	961 #	854	-0-	-107	B -1063	831	3	23	9	Y	21	21	0			1
04	900 #	386	-0-	-514	B -1577	386	3			Y	-0-	1	0			-0-
05	930 #	853	-0-	-77	B -1654	844	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
06	900 #	757	-0-	-143	B -1797	736	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
07	868 #	621	-0-	-247	B -2044	595	3	26	9	Y	24	23	0			1
08	868 #	813	-0-	-55	B -2099	805	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1143	CANCELLED UNDERAGE ->		-956									

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5554	CANCELLED UNDERAGE ->		-8864									
03	186 #	-0-	-0-	-186	B -5740					Y	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	B -5920					Y	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	B -6106					Y	-0-					-0-
06	60 #	1244	-0-	1184	B -4922	1244	3			Y	-0-					-0-
07	5 #	-0-	-0-	-5	B -4927					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B -4927					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-557	CANCELLED UNDERAGE ->		-4370									

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4												
03	1240 #	979	-0-	-261	B -265	979	3			Y	-0-					-0-
04	1200 #	938	-0-	-262	B -527	938	3			Y	-0-					-0-
05	1240 #	942	-0-	-298	B -825	942	3			Y	-0-					-0-
06	1200 #	907	-0-	-293	B -1118	907	3			Y	-0-					-0-
07	1240 #	824	-0-	-416	B -1534	824	3			Y	-0-					-0-
08	992 #	1151	-0-	159	B -1375	1151	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1375												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-278	CANCELLED UNDERAGE ->		-988									
03	182 R	460	-0-	278 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	442 R	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	554 R	554	-0-	-0- B	-0-	526	3	28	9	N	25	24	0			1
06	552 R	552	-0-	-0- B	-0-	528	3	24	9	N	22	22	0			1
07	500 R	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-	1	0			-0-
08	558 #	486	-0-	-72 B	-72	486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72												

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-159	CANCELLED UNDERAGE ->		-248									
03	124 #	108	-0-	-16 B	-175	108	2			N	-0-					-0-
04	120 #	97	-0-	-23 B	-198	97	2			N	-0-					-0-
05	124 #	109	-0-	-15 B	-213	109	2			N	-0-					-0-
06	120 #	106	-0-	-14 B	-227	106	2			N	-0-					-0-
07	124 #	110	-0-	-14 B	-241	107	2	3	4	N	-0-					-0-
08	124 #	124	-0-	-0- B	-241	117	3	7	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-82	CANCELLED UNDERAGE ->		-159									

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-65	CANCELLED UNDERAGE ->		-672									
03	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-65									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-104	CANCELLED UNDERAGE ->		-333									
03	637 R	741	-0-	104 B	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
04	720 R	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
05	738 R	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
06	711 R	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
07	662 R	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
08	744 #	271	-0-	-473 B	-473	133	3	138	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-473												

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6	CANCELLED UNDERAGE ->		-489									
03	1961 R	1967	-0-	6 B	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
04	1901 R	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
05	1898 R	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
06	1750 R	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
07	1652 R	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
08	1953 #	609	-0-	-1344 B	-1344	297	3	312	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1344												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-102	CANCELLED UNDERAGE ->		-1174									
03	620 #	499	-0-	-121 B	-223	499	3			N	-0-					-0-
04	600 #	486	-0-	-114 B	-337	486	3			N	-0-					-0-
05	620 #	483	-0-	-137 B	-474	483	3			N	-0-					-0-
06	540 #	468	-0-	-72 B	-546	468	3			N	-0-					-0-
07	496 #	500	-0-	4 B	-542	434	3	66	4	N	-0-					-0-
08	496 #	346	-0-	-150 B	-692	79	3	267	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-594	CANCELLED UNDERAGE ->		-98									

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-147	CANCELLED UNDERAGE ->		-65									
03	427 R	574	-0-	147 B	-0-	574	3			Y	-0-					18
04	550 R	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			Y	-0-					18
05	564 R	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			Y	-0-					18
06	543 R	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			Y	-0-					18
07	499 R	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			Y	-0-					18
08	589 #	210	-0-	-379 B	-379	102	3	108	4	Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-379												

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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-564												
03	INC G-10	914	-0-	914 B	350	908	3	6	9	Y	5					25
04	INC G-10	825	-0-	825 B	1175	821	3	4	9	Y	4					29
05	INC G-10	886	-0-	886 B	2061	882	3	4	9	Y	4					33
06	2862 R	801	-0-	-2061 B	-0-	798	3	3	9	Y	3					36
*07	738 R	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			Y	-0-					36
*08	808 R	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			Y	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1056 R	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
04	988 R	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
05	1054 #	965	-0-	-89 B	-89	965	3			Y	-0-					-0-
06	1020 #	924	-0-	-96 B	-185	924	3			Y	-0-					-0-
07	1054 #	581	-0-	-473 B	-658	581	3			Y	-0-					-0-
08	1054 #	683	-0-	-371 B	-1029	670	3	13	9	Y	12					12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1029												

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	INC G-10	1130	-0-	1130 B	1130	1130	3			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	1101	-0-	1101 B	2231	1101	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	1032	-0-	1032 B	3263	1032	3			Y	-0-					-0-
06	4288 R	1025	-0-	-3263 B	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
07	962 R	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
*08	1153 R	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	INC G-10	1005	-0-	1005 B	1005	993	3	12	9	Y	11			24
04	INC G-10	940	-0-	940 B	1945	929	3	11	9	Y	10			34
05	INC G-10	943	-0-	943 B	2888	933	3	10	9	Y	9			43
06	3789 R	901	-0-	-2888 B	-0-	894	3	7	9	Y	6			49
07	691 R	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			Y	-0-			49
*08	766 R	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			Y	-0-			49
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

FURR, ROY ESTATE OF 291595
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-345	CANCELLED UNDERAGE ->			-255						
03	589 #	335	-0-	-254 B	-599	335	2			N	-0-			-0-
04	510 #	723	-0-	213 B	-386	723	2			N	-0-			-0-
05	527 #	641	-0-	114 B	-272	641	2			N	-0-			-0-
06	570 #	587	-0-	17 B	-255	587	2			N	-0-			-0-
07	744 #	533	-0-	-211 B	-466	533	2			N	-0-			-0-
08	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-1210					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1209	CANCELLED UNDERAGE ->			-1						

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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-185	CANCELLED UNDERAGE ->			-60						
03	62 #	65	-0-	3 B	-182	65	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	59	-0-	-1 B	-183	59	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	63	-0-	1 B	-182	63	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	60	-0-	-0- B	-182	60	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	50	-0-	-12 B	-194	50	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	66	-0-	4 B	-190	66	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-13	CANCELLED UNDERAGE ->			-177						

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-309	CANCELLED UNDERAGE ->			-58						
03	527 #	481	-0-	-46 B	-355	481	3			N	-0-			-0-
04	480 #	456	-0-	-24 B	-379	456	3			N	-0-			-0-
05	496 #	460	-0-	-36 B	-415	460	3			N	-0-			-0-
06	480 #	418	-0-	-62 B	-477	418	3			N	-0-			-0-
07	496 #	364	-0-	-132 B	-609	364	3			N	-0-			-0-
08	496 #	408	-0-	-88 B	-697	408	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-388	CANCELLED UNDERAGE ->			-309						

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-422	CANCELLED UNDERAGE ->			-318						
03	1085 #	1025	-0-	-60 B	-482	1025	3			N	-0-			-0-
04	1050 #	996	-0-	-54 B	-536	996	3			N	-0-			-0-
05	992 #	1014	-0-	22 B	-514	1014	3			N	-0-			-0-
06	990 #	974	-0-	-16 B	-530	974	3			N	-0-			-0-
07	1023 #	871	-0-	-152 B	-682	871	3			N	-0-			-0-
08	1023 #	950	-0-	-73 B	-755	950	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-355	CANCELLED UNDERAGE ->			-400						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-147	CANCELLED UNDERAGE ->			-145								
03	496 #	481	-0-	-15	B -162	479	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	480 #	438	-0-	-42	B -204	436	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	496 #	418	-0-	-78	B -282	416	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	480 #	395	-0-	-85	B -367	393	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	496 #	338	-0-	-158	B -525	335	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	496 #	371	-0-	-125	B -650	369	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-503	CANCELLED UNDERAGE ->			-147								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-243	CANCELLED UNDERAGE ->			-33								
03	744 #	713	-0-	-31	B -274	713	3			N	-0-					19
04	720 #	559	-0-	-161	B -435	559	3			N	-0-					19
05	744 #	638	-0-	-106	B -541	638	3			N	-0-					19
06	690 #	575	-0-	-115	B -656	575	3			N	-0-					19
07	713 #	587	-0-	-126	B -782	587	3			N	-0-					19
08	713 #	671	-0-	-42	B -824	671	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-581	CANCELLED UNDERAGE ->			-243								

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-124	CANCELLED UNDERAGE ->			-100								
03	124 #	133	-0-	9	B -115	133	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	130	-0-	10	B -105	130	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	135	-0-	11	B -94	135	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	130	-0-	10	B -84	130	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	120	-0-	-4	B -88	120	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	135	-0-	11	B -77	135	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->			-73								

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED UNDERAGE ->			-26								
03	155 #	159	-0-	4	B -7	159	3			Y	-0-	5	1			2
04	150 #	157	-0-	7	B -0-	157	3			Y	-0-					2
05	162 R	162	-0-	-0-	B -0-	162	3			Y	-0-					2
06	156 R	156	-0-	-0-	B -0-	156	3			Y	-0-					2
07	155 #	144	-0-	-11	B -11	144	3			Y	-0-	1	1			1
08	155 #	162	-0-	7	B -4	162	3			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1127												
03	589 #	273	-0-	-316 B	-1443	251	3	22	9	Y	20	26	1			33
04	540 #	310	-0-	-230 B	-1673	288	3	22	9	Y	20					53
05	496 #	408	-0-	-88 B	-1761	384	3	24	9	Y	22					75
06	300 #	465	-0-	165 B	-1596	440	3	25	9	Y	23					98
07	310 #	385	-0-	75 B	-1521	376	3	9	9	Y	8	61	1			45
08	403 #	425	-0-	22 B	-1499	418	3	7	9	Y	6					51
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-634	CANCELLED UNDERAGE ->		-865									

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-48												
03	248 #	185	-0-	-63 B	-111	185	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	183	-0-	-57 B	-168	183	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	188	-0-	-29 B	-197	188	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	182	-0-	2 B	-195	182	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	167	-0-	-19 B	-214	167	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	185	-0-	-1 B	-215	185	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-169	CANCELLED UNDERAGE ->		-46									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2468	CANCELLED UNDERAGE ->		-819									
03	2356 #	2044	-0-	-312 B	-2780	2044	3			Y	-0-					1
04	2250 #	2147	-0-	-103 B	-2883	2147	3			Y	-0-					1
05	2108 #	2301	-0-	193 B	-2690	2301	3			Y	-0-					1
06	1980 #	2016	-0-	36 B	-2654	2016	3			Y	-0-					1
07	2232 #	1770	-0-	-462 B	-3116	1770	3			Y	-0-					1
08	2294 #	1902	-0-	-392 B	-3508	1902	3			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1269	CANCELLED UNDERAGE ->		-2239									

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-959												
03	1395 #	1835	-0-	440 B	-519	1835	3			Y	-0-					-0-
04	1440 #	1848	-0-	408 B	-111	1848	3			Y	-0-					-0-
05	1777 R	1888	-0-	111 B	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
06	1789 R	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
07	1550 #	1508	-0-	-42 B	-42	1508	3			Y	-0-					-0-
*08	1660 R	1702	-0-	42 B	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2015 #	1747	-0-	-268 B	-268	1747	3			Y	-0-					-0-
04	1890 #	1989	-0-	99 B	-169	1989	3			Y	-0-					-0-
05	1953 #	2078	-0-	125 B	-44	2078	3			Y	-0-					-0-
06	1860 #	1884	-0-	24 B	-20	1884	3			Y	-0-					-0-
07	2046 #	1682	-0-	-364 B	-384	1682	3			Y	-0-					-0-
08	2077 #	1794	-0-	-283 B	-667	1794	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-667												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -51 CANCELLED UNDERAGE -> -117																
03	372 #	372	-0-	-0-	B	-51	372	3		Y	-0-					-0-
04	360 #	365	-0-	5	B	-46	365	3		Y	-0-					-0-
05	372 #	378	-0-	6	B	-40	378	3		Y	-0-					-0-
06	360 #	364	-0-	4	B	-36	364	3		Y	-0-					-0-
07	372 #	336	-0-	-36	B	-72	336	3		Y	-0-					-0-
08	372 #	377	-0-	5	B	-67	377	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -36 CANCELLED UNDERAGE -> -31																

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2700 CANCELLED UNDERAGE -> -224																
03	837 #	722	-0-	-115	B	-2815	703	3	19 9	Y	17	24	1			37
04	810 #	843	-0-	33	B	-2782	831	3	12 9	Y	11					48
05	837 #	932	-0-	95	B	-2687	915	3	17 9	Y	15	29	1			34
06	750 #	1050	-0-	300	B	-2387	1038	3	12 9	Y	11					45
07	868 #	807	-0-	-61	B	-2448	804	3	3 9	Y	3					48
*08	930 #	931	-0-	1	B	-2447	914	3	17 9	Y	15	32	1			31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -176 CANCELLED UNDERAGE -> -2271																

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
03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	158	3	11 9	Y	10	9	1				1
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	229	3	11 9	Y	10	11	1				-0-
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	331	3	13 9	Y	12	11	1				1
06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	354	3	11 9	Y	10	10	1				1
07	399 R	399	-0-	-0-	-0-	385	3	14 9	Y	13	13	1				1
*08	337 R	337	-0-	-0-	-0-	326	3	11 9	Y	10	10	1				1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INC G-10	1391	-0-	1391	1391	1354	3	37 9	Y	34	34	1				2
04	INC G-10	1402	-0-	1402	2793	1362	3	40 9	Y	36	37	1				1
05	INC G-10	1412	-0-	1412	4205	1371	3	41 9	Y	37	36	1				2
06	5574 R	1369	-0-	-4205	-0-	1332	3	37 9	Y	34	34	1				2
07	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1195	3	45 9	Y	41	41	1				2
*08	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1311	3	40 9	Y	36	36	1				2

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	171	3	3 9	Y	3	3	1				-0-
04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	273	3	4 9	Y	4	4	1				-0-
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	229	3	4 9	Y	4	4	1				-0-
06	197 R	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3 9	Y	3	3	1				-0-
07	279 #	167	-0-	-112	-0-	163	3	4 9	Y	4	4	1				-0-
08	279 #	186	-0-	-93	-0-	182	3	4 9	Y	4	4	1				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3426	R	3426	-0-	-0-	-0-	3211	3	215	9	Y	195	196	1			12
04	3380	R	3380	-0-	-0-	-0-	3147	3	233	9	Y	212	215	1			9
05	3399	R	3399	-0-	-0-	-0-	3178	3	221	9	Y	201	199	1			11
06	3339	R	3339	-0-	-0-	-0-	3109	3	230	9	Y	209	208	1			12
07	3181	R	3181	-0-	-0-	-0-	2816	3	365	9	Y	332	327	1			17
*08	3491	R	3491	-0-	-0-	-0-	3161	3	330	9	Y	300	297	1			20

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

03	775	#	704	-0-	-71	-0-	667	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	750	#	617	-0-	-133	-0-	577	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	775	#	640	-0-	-135	-0-	599	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	690	#	614	-0-	-76	-0-	577	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	713	#	482	-0-	-231	-0-	436	3	46	9	Y	42	42	1			2
08	713	#	463	-0-	-250	-0-	420	3	43	9	Y	39	38	1			3

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

03	3317	#	3044	-0-	-273	-0-	2777	3	267	9	Y	243	241	1			15
04	3060	#	2374	-0-	-686	-0-	2056	3	318	9	Y	289	292	1			12
05	3069	#	2680	-0-	-389	-0-	2358	3	322	9	Y	293	289	1			16
06	2940	#	2445	-0-	-495	-0-	2163	3	282	9	Y	256	258	1			14
07	3038	#	2353	-0-	-685	-0-	2237	3	116	9	Y	105	114	1			5
08	3038	#	2144	-0-	-894	-0-	1978	3	166	9	Y	151	146	1			10

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

03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
05	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
06	660	#	533	-0-	-127	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
07	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
08	682	#	674	-0-	-8	-0-	674	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 #: 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 981 RRCID -> 108177 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082

03	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1059	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1040	2	18	9	Y	16	15	1			4
05	1085 #	1076	-0-	-9	-0-	1054	2	22	9	Y	20	20	1			4
06	960 #	766	-0-	-194	-0-	766	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1198	2	22	9	Y	20	16	1			4
*08	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1100	2	25	9	Y	23	23	1			4

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

03	DLQ G-10	34	-0-	34	34	24	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	DLQ G-10	42	-0-	42	76	32	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	DLQ G-10	31	-0-	31	107	31	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	26	-0-	26	133	22	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10	25	-0-	25	158	25	2			Y	-0-					-0-
*08	179 R	21	-0-	-158	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

03	DLQ G-10	56	-0-	56	56	45	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	DLQ G-10	28	-0-	28	84	18	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	DLQ G-10	19	-0-	19	103	19	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	124	17	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10	19	-0-	19	143	19	2			Y	-0-					-0-
*08	160 R	17	-0-	-143	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

03	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	35	-0-	35	90	35	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	38	-0-	38	128	38	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	138	10	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	13	-0-	13	151	13	2			Y	-0-					-0-
*08	151 R	-0-	-0-	-151	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INC G-10	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	73	-0-	73	101	73	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	1	-0-	1	102	1	2			Y	-0-					-0-
*08	115 R	13	-0-	-102	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

03	INC G-10	1076	-0-	1076	1076	1076	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	92	-0-	92	1168	92	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	587	-0-	587	1755	587	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1755					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1755					Y	-0-					-0-
*08	1755 R	-0-	-0-	-1755	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

03	INC G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10	5	-0-	5	8	5	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

03	1147 #	755	-0-	-392	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
04	1110 #	144	-0-	-966	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	744 #	100	-0-	-644	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	720 #	299	-0-	-421	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	744 #	1	-0-	-743	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	744 #	1	-0-	-743	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-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

03	INC G-10	1116	-0-	1116	1116	1106	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
04	INC G-10	1358	-0-	1358	2474	1351	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	INC G-10	834	-0-	834	3308	820	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	INC G-10	599	-0-	599	3907	506	2	72	4	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
07	INC G-10	507	-0-	507	4414	439	2	58	4	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
08	INC G-10	563	-0-	563	4977	463	2	76	4	Y	22	22	1			-0-
						24	9									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 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
03	INC G-10	421	-0-	421	421	393	2	28	9	Y	25	26	1			-0-
04	INC G-10	259	-0-	259	680	237	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	680					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	329	-0-	329	1009	296	2	33	9	Y	30	29	1			1
07	INC G-10	409	-0-	409	1418	378	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
*08	1929 R	511	-0-	-1418	-0-	481	2	30	9	Y	27	26	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

03	INC G-10	516	-0-	516	516	460	2	56	9	Y	51	51	1			1
04	INC G-10	408	-0-	408	924	355	2	53	9	Y	48	48	1			1
05	INC G-10	395	-0-	395	1319	364	2	31	9	Y	28	28	1			1
06	INC G-10	372	-0-	372	1691	338	2	34	9	Y	31	31	1			1
07	INC G-10	430	-0-	430	2121	399	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
*08	2659 R	538	-0-	-2121	-0-	508	2	30	9	Y	27	26	1			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095

03	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1751	2	39	9	Y	35	34	1			1
05	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1226	2	21	9	Y	19	20	1			-0-
06	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1402	2	340	4	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

03	2263 #	986	-0-	-1277	-0-	975	2	11	9	N	10	10	1			-0-
04	2190 #	947	-0-	-1243	-0-	937	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1050 RRCID -> 165666 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3062 - 3457

03	INC G-10	590	-0-	590	590	571	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
04	INC G-10	573	-0-	573	1163	559	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	INC G-10	445	-0-	445	1608	430	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	INC G-10	601	-0-	601	2209	214	2	375	4	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	2209					Y	-0-					-0-
*08	2209 R	-0-	-0-	-2209	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. M. ETAL WELL #: 709 RRCID -> 167266 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

03	INC G-10	742	-0-	742	742	708	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
04	INC G-10	747	-0-	747	1489	714	2	33	9	Y	30	29	1			1
05	INC G-10	777	-0-	777	2266	741	2	36	9	Y	33	33	1			1
06	INC G-10	1536	-0-	1536	3802	548	2	959	4	Y	26	26	1			1
						29	9									
07	INC G-10	748	-0-	748	4550	676	2	41	4	Y	28	28	1			1
						31	9									
*08	5264 R	714	-0-	-4550	-0-	597	2	85	4	Y	29	29	1			1
						32	9									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE

BURNETT OIL CO., INC. 110016

MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INC G-10	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	INC G-10	36	-0-	36	57	36	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	877	-0-	877	934	868	2	9	9	Y	8	5	1			3
06	2471 R	1537	-0-	-934	-0-	1481	2	56	9	Y	51	36	1			18
07	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1171	2	69	9	Y	63	54	1			27
*08	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1216	2	65	9	Y	59	66	1			20

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

03	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1337	3	43	9	Y	39	38	0			1
04	1386 R	1386	-0-	-0-	-0-	1339	3	47	9	Y	43	43	0			1
05	651 #	212	-0-	-439	-0-	168	3	44	9	Y	40	40	0			1
06	630 #	226	-0-	-404	-0-	173	3	53	9	Y	48	48	0			1
07	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1676	3	64	9	Y	58	56	0			3
*08	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1421	3	53	9	Y	48	48	0			3

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

03	1147 #	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
04	1110 #	998	-0-	-112	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
05	1085 #	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
06	1050 #	969	-0-	-81	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
07	1054 #	881	-0-	-173	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
08	1054 #	999	-0-	-55	-0-	999	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

03	1147 #	949	-0-	-198	-0-	921	3	28	9	Y	25	25	0			1
04	1110 #	820	-0-	-290	-0-	797	3	23	9	Y	21	21	0			1
05	1147 #	819	-0-	-328	-0-	791	3	28	9	Y	25	25	0			1
06	1020 #	614	-0-	-406	-0-	585	3	29	9	Y	26	26	0			1
07	1023 #	846	-0-	-177	-0-	821	3	25	9	Y	23	23	0			1
08	961 #	767	-0-	-194	-0-	767	3			Y	-0-	1	0			-0-

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
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	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

03	410 R	410	-0-	-0-	-0-	397	3	13	9	Y	12					60
04	442 R	442	-0-	-0-	-0-	46	1	385	3	Y	10	54	1			16
						11	9									
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	402	3	13	9	Y	12					28
06	462 R	462	-0-	-0-	-0-	48	1	401	3	Y	12					40
						13	9									
07	439 R	439	-0-	-0-	-0-	48	1	378	3	Y	12					52
						13	9									
*08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	48	1	73	3	Y	11					63
						216	4	12	9							

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

03	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	379	3	58	4	N	-0-					-0-
*08	303 R	303	-0-	-0-	-0-	70	3	233	4	N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. "F" WELL #: 3 RRCID -> 118147 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3127 - 3441

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992 #	838	-0-	-154	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
04	900 #	809	-0-	-91	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
05	868 #	840	-0-	-28	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
06	810 #	805	-0-	-5	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
07	837 #	747	-0-	-90	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
*08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

03	868 #	850	-0-	-18	-0-	838	3	12	9	Y	11					81
04	820 R	820	-0-	-0-	-0-	809	3	11	9	Y	10					91
05	850 R	850	-0-	-0-	-0-	840	3	10	9	Y	9					100
06	813 R	813	-0-	-0-	-0-	805	3	8	9	Y	7					107
07	837 #	757	-0-	-80	-0-	746	3	11	9	Y	10					117
*08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					117

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

03	1829 #	1733	-0-	-96	-0-	1731	3	2	9	N	2					158
04	1770 #	1605	-0-	-165	-0-	1599	3	6	9	N	5					163
05	1829 #	1675	-0-	-154	-0-	1673	3	2	9	N	2					165
06	1680 #	1594	-0-	-86	-0-	1592	3	2	9	N	2					167
07	1736 #	1479	-0-	-257	-0-	1476	3	3	9	N	3					170
08	1736 #	1634	-0-	-102	-0-	1632	3	2	9	N	2					172

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

03	1643 #	1382	-0-	-261	-0-	1035	2	347	9	Y	315	429	1			160
04	1800 #	1715	-0-	-85	-0-	1309	2	406	9	Y	369	282	1			247
05	1860 #	1525	-0-	-335	-0-	1239	2	286	9	Y	260	259	1			248
06	1800 #	1236	-0-	-564	-0-	1073	2	163	9	Y	148	265	1			131
07	1767 #	1442	-0-	-325	-0-	1199	2	243	9	Y	221	266	1			86
08	1767 #	1476	-0-	-291	-0-	1373	2	103	9	Y	94	77	1			103

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	2710	-0-	2710	2710	2640	2	70	9	Y	64	76	1			10

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

03	868 #	632	-0-	-236	-0-	610	2	22	9	Y	20	38	1			10
04	886 R	886	-0-	-0-	-0-	797	2	89	9	Y	81	48	1			43
05	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1021	2	63	9	Y	57	51	1			49
06	983 R	983	-0-	-0-	-0-	948	2	35	9	Y	32	54	1			27
07	930 #	903	-0-	-27	-0-	850	2	53	9	Y	48	56	1			19
08	1085 #	962	-0-	-123	-0-	954	2	8	9	Y	7	10	1			16

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE

MARTIN, JIMMY INC 530596

LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	651 #	209	-0-	-442	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	630 #	220	-0-	-410	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	651 #	246	-0-	-405	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	403 #	186	-0-	-217	-0-	186	2			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

03	775 #	647	-0-	-128	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
04	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
05	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
06	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
07	775 #	684	-0-	-91	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
*08	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	558 #	439	-0-	-119	-0-	431	2	8	9	Y	7	142	1			69
04	575 R	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9	9	Y	8					77
05	558 #	549	-0-	-9	-0-	537	2	12	9	Y	11					88
06	536 R	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12	9	Y	11					99
07	589 #	466	-0-	-123	-0-	456	2	10	9	Y	9					108
08	589 #	548	-0-	-41	-0-	536	2	12	9	Y	11					119

RAYDEN 695567

DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

03	434 #	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					122
04	420 #	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					122
05	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					122
06	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					122
07	434 #	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					122
08	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470

BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					23
04	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					23
05	713 #	703	-0-	-10	-0-	703	3			Y	-0-					23
06	690 #	656	-0-	-34	-0-	656	3			Y	-0-					23
07	744 #	608	-0-	-136	-0-	608	3			Y	-0-					23
08	744 #	676	-0-	-68	-0-	676	3			Y	-0-					23

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					27
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					27
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					27
06	450 #	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					27
07	496 #	405	-0-	-91	-0-	405	3			Y	-0-					27
08	496 #	450	-0-	-46	-0-	450	3			Y	-0-					27

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2					17
04	572 R	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	Y	2					19
05	508 R	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2					21
06	513 R	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2					23
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2					25
08	527 #	524	-0-	-3	-0-	523	2	1	9	Y	1					26

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	519 R	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	Y	5					41
04	583 R	583	-0-	-0-	-0-	579	2	4	9	Y	4					45
05	553 R	553	-0-	-0-	-0-	546	2	7	9	Y	6					51
06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7	9	Y	6					57
07	453 R	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	Y	4					61
08	558 #	498	-0-	-60	-0-	497	2	1	9	Y	1					62

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	403 #	284	-0-	-119	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	390 #	231	-0-	-159	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	296	-0-	-107	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	390 #	180	-0-	-210	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	208	-0-	-164	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	173	-0-	-137	-0-	173	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

03	869 R	869	-0-	-0-	-0-	850	3	19	9	Y	17	37	1			47
04	874 R	874	-0-	-0-	-0-	855	3	19	9	Y	17					64
05	895 R	895	-0-	-0-	-0-	878	3	17	9	Y	15	39	1			40
06	905 R	905	-0-	-0-	-0-	892	3	13	9	Y	12					52
07	899 #	823	-0-	-76	-0-	820	3	3	9	Y	3					55
*08	937 R	937	-0-	-0-	-0-	919	3	18	9	Y	16	37	1			34

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 #	367	-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
04	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
06	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
07	465 #	372	-0-	-93	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

03	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-	9	1			8
04	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					8
05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-	5	1			3
06	570 #	519	-0-	-51	-0-	519	3			Y	-0-					3
07	589 #	475	-0-	-114	-0-	475	3			Y	-0-					3
*08	589 #	582	-0-	-7	-0-	541	3	41	9	Y	37	2	1			38

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

03	341 #	335	-0-	-6	-0-	324	3	11	9	Y	10	21	1			27
04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	322	3	19	9	Y	17					44
05	372 #	329	-0-	-43	-0-	314	3	15	9	Y	14	26	1			32
06	360 #	318	-0-	-42	-0-	306	3	12	9	Y	11					43
07	372 #	291	-0-	-81	-0-	287	3	4	9	Y	4					47
*08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	327	3	17	9	Y	15	31	1			31

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

03	1891 #	1800	-0-	-91	-0-	1781	3	19	9	Y	17	28	1			40
04	1890 #	1821	-0-	-69	-0-	1802	3	19	9	Y	17					57
05	1953 #	1820	-0-	-133	-0-	1803	3	17	9	Y	15	34	1			38
06	1890 #	1571	-0-	-319	-0-	1559	3	12	9	Y	11					49
07	1891 #	1433	-0-	-458	-0-	1432	3	1	9	Y	1					50
08	1891 #	1500	-0-	-391	-0-	1500	3			Y	-0-	34	1			16

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

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	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

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270	N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	INC G-10	531	-0-	531	531	531	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	59	-0-	59	590	59	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	590					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	58	-0-	58	648	58	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	2	-0-	2	650	2	2			Y	-0-					-0-
*08	654 R	4	-0-	-650	-0-	4	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1240 #	366	-0-	-874	-0-	329	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	1200 #	133	-0-	-1067	-0-	93	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	1240 #	133	-0-	-1107	-0-	92	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	900 #	98	-0-	-802	-0-	61	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	930 #	101	-0-	-829	-0-	55	3	46	9	Y	42	42	1			2
08	372 #	91	-0-	-281	-0-	48	3	43	9	Y	39	38	1			3

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	22	-0-	22	44	22	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	25	-0-	25	69	25	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	22	-0-	22	91	22	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	23	-0-	23	114	23	3			Y	-0-					-0-
*08	135 R	21	-0-	-114	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

03	1488 #	591	-0-	-897	-0-	563	3	28	9	Y	25	24	1			2
04	1110 #	1057	-0-	-53	-0-	977	3	80	9	Y	73	72	1			3
05	758 R	758	-0-	-0-	-0-	657	3	101	9	Y	92	90	1			5
06	570 #	541	-0-	-29	-0-	423	3	118	9	Y	107	106	1			6
07	1085 #	823	-0-	-262	-0-	681	3	142	9	Y	129	128	1			7
08	1085 #	1004	-0-	-81	-0-	877	3	127	9	Y	115	114	1			8

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

03	1023 #	433	-0-	-590	-0-	396	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	990 #	557	-0-	-433	-0-	517	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	1023 #	531	-0-	-492	-0-	490	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	660 #	452	-0-	-208	-0-	415	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	682 #	511	-0-	-171	-0-	465	3	46	9	Y	42	42	1			2
08	589 #	428	-0-	-161	-0-	385	3	43	9	Y	39	38	1			3

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

03	1271 #	297	-0-	-974	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	1230 #	255	-0-	-975	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	992 #	261	-0-	-731	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	540 #	208	-0-	-332	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	558 #	221	-0-	-337	-0-	197	3	24	9	Y	22	21	1			1
08	310 #	229	-0-	-81	-0-	212	3	17	9	Y	15	15	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	21	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	21	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	61 R	61	-0-	-0-	-0-	20	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	19	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	20	3	46	9	Y	42	42	1			2
*08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	19	3	43	9	Y	39	38	1			3

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

03	830 R	830	-0-	-0-	-0-	794	3	36	9	Y	33	33	1			2
04	775 R	775	-0-	-0-	-0-	736	3	39	9	Y	35	36	1			1
05	778 R	778	-0-	-0-	-0-	737	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	737 R	737	-0-	-0-	-0-	700	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	682 R	682	-0-	-0-	-0-	637	3	45	9	Y	41	41	1			2
*08	768 R	768	-0-	-0-	-0-	726	3	42	9	Y	38	37	1			3

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	2866	-0-	2866	2866	2829	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	T. A.	3290	-0-	3290	6156	3250	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	T. A.	4237	-0-	4237	10393	4196	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	T. A.	3855	-0-	3855	14248	3818	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	T. A.	3790	-0-	3790	18038	3744	3	46	9	Y	42	42	1			2
08	T. A.	3681	-0-	3681	21719	3638	3	43	9	Y	39	38	1			3

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

03	2607 R	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
04	3024 R	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	3409 R	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
06	2577 R	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
07	3177 R	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
*08	2537 R	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

03	T. A.	564	-0-	564	564	564	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	584	-0-	584	1148	584	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	603	-0-	603	1751	603	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	438	-0-	438	2189	438	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	526	-0-	526	2715	526	2			Y	-0-					-0-
*08	3313 R	598	-0-	-2715	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INC G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	3 R	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	331 R	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186

03	T. A.	990	-0-	990	990	972	2	18	9	Y	16	18	1			3
04	T. A.	1129	-0-	1129	2119	1111	2	18	9	Y	16	15	1			4
05	T. A.	1522	-0-	1522	3641	1501	2	21	9	Y	19	19	1			4
06	T. A.	846	-0-	846	4487	833	2	13	9	Y	12	13	1			3
07	T. A.	1473	-0-	1473	5960	1451	2	22	9	Y	20	19	1			4
*08	7489 R	1529	-0-	-5960	-0-	1504	2	25	9	Y	23	23	1			4

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 305 RRCID -> 203836 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4296 - 4440

03	INC G-10	527	-0-	527	527	509	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	INC G-10	508	-0-	508	1035	494	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	INC G-10	567	-0-	567	1602	546	2	21	9	Y	19	18	1			1
06	INC G-10	439	-0-	439	2041	424	2	15	9	Y	14	14	1			1
07	INC G-10	558	-0-	558	2599	543	2	15	9	Y	14	14	1			1
*08	3084 R	485	-0-	-2599	-0-	471	2	14	9	Y	13	13	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

03	1147 #	531	-0-	-616	-0-	463	2	68	9	N	62	62	1			1
04	1110 #	186	-0-	-924	-0-	127	2	59	9	N	54	53	1			2
05	1147 #	79	-0-	-1068	-0-	1	2	78	9	N	71	71	1			2
06	1110 #	347	-0-	-763	-0-	285	2	62	9	N	56	55	1			3
07	961 #	200	-0-	-761	-0-	136	2	64	9	N	58	58	1			3
08	527 #	209	-0-	-318	-0-	148	2	61	9	N	55	53	1			5

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 871 RRCID -> 248877 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4065 - 4359

03	T. A.	3891	-0-	3891	3891	3695	2	196	9	Y	178	176	1			36
04	T. A.	4117	-0-	4117	8008	3938	2	179	9	Y	163	159	1			40
05	T. A.	4808	-0-	4808	12816	4598	2	210	9	Y	191	189	1			42
06	T. A.	3033	-0-	3033	15849	2903	2	130	9	Y	118	130	1			30
07	T. A.	4309	-0-	4309	20158	4112	2	197	9	Y	179	171	1			38
*08	11060	5076	-0-	-5984	14174	4852	2	224	9	Y	204	204	1			38

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

03	5998 R	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
04	5616 R	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
05	5935 R	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
06	5992 R	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
07	5064 R	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
*08	5726 R	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 #	416	-0-	-266	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	910 R	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1209 #	139	-0-	-1070	-0-	138	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1209 #	305	-0-	-904	-0-	304	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	930 #	295	-0-	-635	-0-	294	2	1	9	N	1	1	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18 R	18	-0-	-0-	-0-	6	2	12	9	N	11	11	1			-0-
04	826 R	826	-0-	-0-	-0-	815	2	11	9	N	10	10	1			-0-
05	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	N	10	10	1			-0-
06	605 R	605	-0-	-0-	-0-	595	2	10	9	N	9	9	1			-0-
07	868 #	150	-0-	-718	-0-	139	2	11	9	N	10	10	1			-0-
08	1364 #	144	-0-	-1220	-0-	134	2	10	9	N	9	9	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INC G-10	1242	-0-	1242	1242	1242	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	4063	-0-	4063	5305	4063	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	943	-0-	943	6248	943	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10	1235	-0-	1235	7483	1235	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	949	-0-	949	8432	949	2			Y	-0-					-0-
*08	9506 R	1074	-0-	-8432	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 #	158	-0-	-276	-0-	154	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	540 #	518	-0-	-22	-0-	504	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	806 #	248	-0-	-558	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	780 #	384	-0-	-396	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	806 #	89	-0-	-717	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	527 #	162	-0-	-365	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	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

03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	874	2	347	9	Y	315	255	1			183
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1083	2	349	9	Y	317	411	1			89
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1165	2	387	9	Y	352	321	1			120
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1013	2	342	9	Y	311	324	1			107
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1087	2	365	9	Y	332	298	1			141
*08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1325	2	376	9	Y	342	366	1			117

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

03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	369	3	81	9	Y	74	76	1			5
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	368	3	156	9	Y	142	141	1			6
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	395	3	190	9	Y	173	170	1			9
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	351	3	39	9	Y	35	42	1			2
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	360	3	55	9	Y	50	49	1			3
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	390	3	84	9	Y	76	74	1			5

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	188	2	7	9	N	6	7	1			-0-
04	330	N	211	-0-	-119	-0-	207	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	899	N	79	-0-	-820	-0-	77	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	930	N	111	-0-	-819	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	480	N	163	-0-	-317	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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
03	1240	X	585	-0-	-655	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
04	1260	X	597	-0-	-663	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	277	-0-	-3350	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	3627	X	2277	-0-	-1350	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					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
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	570	N	354	-0-	-216	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	X	530	-0-	-555	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					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
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 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
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	707	-0-	-523	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	324	-0-	-606	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	900	X	72	-0-	-828	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
08	744	X	251	-0-	-493	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	49	-0-	-1656	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	1650	X	19	-0-	-1631	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	1705	X	443	-0-	-1262	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
08	682	X	30	-0-	-652	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

03	1271	X	693	-0-	-578	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	738	-0-	-972	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	305	-0-	-1152	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	575	-0-	-882	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	775	X	5	-0-	-770	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	844	-0-	-386	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	731	-0-	-1501	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	390	N	174	-0-	-216	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	540	N	218	-0-	-322	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. 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
03	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	930	N	78	-0-	-852	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	826	N	602	-0-	-224	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	554	-0-	-916	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	666	-0-	-2310	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					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
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	420	N	251	-0-	-169	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	434	N	151	-0-	-283	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	960	N	484	-0-	-476	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	23	-0-	-411	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	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
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	266	-0-	-484	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	X	550	-0-	-1000	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					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
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	840	N	348	-0-	-492	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	226	-0-	-1448	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	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
03	2573	X	1370	-0-	-1203	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1261	-0-	-869	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	808	-0-	-7624	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	642	-0-	-7518	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	3450	-0-	-4982	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	973	-0-	-391	-0-	973	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
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	930	N	384	-0-	-546	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	131	-0-	-2256	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-	3	1			1
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					1
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			Y	-0-					1
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			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
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	403 N	234	-0-	-169	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			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
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

03	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	2	1			1
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					1
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					1
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					1
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					1
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					1

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-					-0-
04	1920	N	1138	-0-	-782	-0-	1138	3		N	-0-					-0-
05	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1126	3		N	-0-					-0-
06	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	1060	3		N	-0-					-0-
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3		N	-0-					-0-
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3		N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3		N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3		N	-0-					-0-
07	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	3		N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3		N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3		N	-0-					-0-
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3		N	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3		N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	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

03	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	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

03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	465 N	219	-0-	-246	-0-	219	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

03	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	600 N	427	-0-	-173	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	620 N	420	-0-	-200	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	540 N	415	-0-	-125	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	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
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 514 RRCID -> 218515 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 5610 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2418	-0-	-682	2414	2414	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
04	3000	N	1578	-0-	-1422	992	1522	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
05	INC G-10		1450	-0-	1450	2442	1450	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		894	-0-	894	3336	809	2	85	9	Y	77	76	1			1
07	INC G-10		1435	-0-	1435	4771	1415	2	20	9	Y	18	19	1			-0-
08	INC G-10		1166	-0-	1166	5937	1163	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 591 RRCID -> 227383 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	474	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	620	N	26	-0-	-594	-0-	23	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
07	527	N	421	-0-	-106	-0-	412	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1970 RRCID -> 247093 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	468	477	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	428	428	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	494	492	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	451	451	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	494	495	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

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

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					33
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					33
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					33
06	3960	X	3818	-0-	-142	-0-	3818	3			N	-0-					33
07	4092	X	3473	-0-	-619	-0-	3473	3			N	-0-					33
08	4092	X	3541	-0-	-551	-0-	3541	3			N	-0-					33

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
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3318	3	80	9	N	73	71	1			9
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3222	3	50	9	N	45	45	1			9
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2894	3	41	9	N	37	39	1			7
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2869	3	21	9	N	19	24	1			2
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2685	3	13	9	N	12	11	1			3
*08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3147	3	19	9	N	17	17	1			3

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1741	-0-	-367	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4751	-0-	1651	2230	4751	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4411	-0-	1411	3641	4411	3			N	-0-					-0-
05	7658	X	4017	-0-	-3641	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1506	-0-	-1377	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2903	3			N	-0-					-0-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WINTER 7-20 WELL #: 1 RRCID -> 171320 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6365 - 6393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			149
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-	123	0	26
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			26
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-			26
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			26
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			26

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

03	1550 N	1077	-0-	-473	-0-	1077	2		N	-0-			156
04	930 N	878	-0-	-52	-0-	878	2		N	-0-			156
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			156
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			156
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			156
08	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2		N	-0-			156

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6638 - 8300

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

03	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04	660 N	580	-0-	-80	-0-	580	3		N	-0-			-0-
05	713 N	580	-0-	-133	-0-	580	3		N	-0-			-0-
06	570 N	310	-0-	-260	-0-	310	3		N	-0-			-0-
07	589 N	418	-0-	-171	-0-	418	3		N	-0-			-0-
08	589 N	400	-0-	-189	-0-	400	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1000	-0-	-560	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1018	-0-	-284	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
06	1560 N	1068	-0-	-492	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	3		N	-0-			-0-
*08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
07	2015 N	1824	-0-	-191	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1851	-0-	-133	-0-	1851	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

03	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	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

03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	860	3	7	9	N	6	5	1			1
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-	1	1			-0-
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

03	6479	X	5529	-0-	-950	-0-	5525	3	4	9	Y	4	12	1			-0-
04	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8236	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	3			Y	-0-					-0-
06	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	3			Y	-0-					-0-
07	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	3			Y	-0-					-0-
*08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8629	3	2	9	Y	2	2	1			-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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					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., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

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

03	SWR 10	471	-0-	471	9890	403	2	68	9	N	62	62	1			1
04	SWR 10	170	-0-	170	10060	111	2	59	9	N	54	53	1			2
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10060					N	71	71	1			2
06	SWR 10	310	-0-	310	10370	248	2	62	9	N	56	55	1			3
07	SWR 10	183	-0-	183	10553	119	2	64	9	N	58	58	1			3
08	SWR 10	190	-0-	190	10743	129	2	61	9	N	55	53	1			5

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

03	4216 X	1261	-0-	-2955	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
04	4470 X	576	-0-	-3894	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
07	4154 X	840	-0-	-3314	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715

03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	252	2	34	9	Y	31	31	1			1
04	1290 N	157	-0-	-1133	-0-	128	2	29	9	Y	26	26	1			1
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	36	36	1			1
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	521	2	31	9	Y	28	28	1			1
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	124	2	32	9	Y	29	29	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	26	1			3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784

03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1816	2	138	9	Y	125	125	1			2
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1766	2	118	9	Y	107	106	1			3
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1949	2	134	9	Y	122	121	1			4
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1211	2	73	9	Y	66	67	1			3
07	1581 N	1006	-0-	-575	-0-	953	2	53	9	Y	48	49	1			2
*08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1682	2	121	9	Y	110	102	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	319	2	74	9	Y	67	8	1			80
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	100	2	28	9	Y	25	9	1			96
05	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	9831	2	1587	9	Y	1443	811	1			728
06	3000	N	8959	-0-	5959	5959	8530	2	429	9	Y	390	553	1	3	8	562
07	3100	N	39	-0-	-3061	2898	11	2	28	9	Y	25	6	1			581
08	11408	X	496	-0-	-10912	-0-	430	2	66	9	Y	60	29	1			612

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14318	2	437	9	Y	397	418	1			130
04	13710	X	12819	-0-	-891	-0-	12353	2	466	9	Y	424	490	1			64
05	14167	X	10801	-0-	-3366	-0-	10149	2	652	9	Y	593	427	1			230
06	13710	X	12050	-0-	-1660	-0-	11233	2	817	9	Y	743	433	1			540
07	14167	X	8852	-0-	-5315	-0-	8285	2	567	9	Y	515	738	1			317
*08	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	13739	2	850	9	Y	773	765	1			325

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	6149	-0-	-12296	-0-	9583	2	4250	3	N	742	760	1			275
							816	9									
04	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	22927	2	6784	3	N	1768	1543	1			500
							1945	9									
05	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	22013	2	7485	3	N	1410	1168	1			742
							1551	9									
06	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	22728	2	8954	3	N	1413	1518	1			637
							1554	9									
07	18693	X	13480	-0-	-5213	-0-	20434	2	8198	3	N	1131	1414	1			354
							1244	9									
08	14322	X	5084	-0-	-9238	-0-	10931	2	7422	3	N	1432	1314	1			472
							1575	9									

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
03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	447	2	66	9	N	60	9	8			129
04	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	655	2	916	9	N	833	747	1	3	8	212
05	1333	N	1047	-0-	-286	-0-	73	2	974	9	N	885	935	1			162
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	279	2	1063	9	N	966	925	1			203
07	1333	N	248	-0-	-1085	-0-	115	2	133	9	N	121	176	1			148
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					148

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1544	-0-	-1122	-0-	6	2	1538	9	N	1398	1318	1	10	8	233
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	1407	1446	1			194
05	2263	X	1620	-0-	-643	-0-	5	1	110	2	N	1368	1303	1	11	8	248
							1505	9									
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	896	568	1	13	8	563
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	1613	1856	1	42	8	278
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	1438	1108	1			608

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

03	90551	X	35259	-0-	-55292	-0-	33345	2	1914	9	Y	1740	1480	1			601
04	41580	X	33325	-0-	-8255	-0-	31181	2	2144	9	Y	1949	2206	1			344
05	40517	X	26531	-0-	-13986	-0-	25110	2	1421	9	Y	1292	1101	1	6	5	529
06	39210	X	13223	-0-	-25987	-0-	12273	2	950	9	Y	864	807	0	545	1	29
													12	5			
07	36766	X	20801	-0-	-15965	-0-	19656	2	1145	9	Y	1041	1006	0	29	1	35
08	35247	X	18808	-0-	-16439	-0-	18002	2	806	9	Y	733	710	0	20	1	38

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

03	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	18398	2	1636	9	Y	1487	1428	0	31	1	53
04	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	14528	2	974	9	Y	885	852	0	46	1	40
05	22506	X	14311	-0-	-8195	-0-	13007	2	1304	9	Y	1185	1151	0	42	1	32
06	21780	X	14229	-0-	-7551	-0-	13430	2	799	9	Y	726	653	0	40	1	65
07	22506	X	10825	-0-	-11681	-0-	8652	2	2173	9	Y	1975	1957	0	14	1	69
*08	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9046	2	536	9	Y	487	515	0	16	1	25

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

03	91977	X	2439	-0-	-89538	-0-	2319	2	120	9	Y	109	13	1			428
04	89010	X	1065	-0-	-87945	-0-	549	2	516	9	Y	469	430	0	9	1	458
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	456	2	1			-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	3162	X	729	-0-	-2433	-0-	700	2	29	9	Y	26	24	0	1	1	1
08	496	X	421	-0-	-75	-0-	402	2	19	9	Y	17	16	0	1	1	1

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

03	75578	X	-0-	-0-	-75578	-0-					Y	-0-					-0-
04	73140	X	435	-0-	-72705	-0-	389	2	46	9	Y	42	38	0	2	1	2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	X	151	-0-	-314	-0-	60	2	91	9	Y	83	69	0	12	1	2
*08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4002	2	563	9	Y	512	458	0	31	1	25

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

03	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	38254	X	8492	-0-	-29762	-0-	7385	2	1107	9	Y	1006	1001	0	9	1	36
04	37020	X	1475	-0-	-35545	-0-	1226	2	249	9	Y	226	248	0	3	1	11
05	38254	X	-0-	-0-	-38254	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	27150	X	41	-0-	-27109	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	19902	X	18	-0-	-19884	-0-	3	2	15	9	Y	14	12	0	2	1	-0-
08	8494	X	5553	-0-	-2941	-0-	4318	2	1235	9	Y	1123	1057	0	7	1	59

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50858	X	50858	-0-	-0-	-0-	48541	2	2317	9	Y	2106	2052	0	30	1	76
04	45060	X	28760	-0-	-16300	-0-	27376	2	1384	9	Y	1258	1250	0	25	1	59
05	46562	X	18795	-0-	-27767	-0-	17578	2	1217	9	Y	1106	1109	0	26	1	30
06	45060	X	28226	-0-	-16834	-0-	27018	2	1208	9	Y	1098	1000	0	26	1	102
07	46562	X	24818	-0-	-21744	-0-	23519	2	1299	9	Y	1181	1224	0	18	1	41
08	46562	X	17067	-0-	-29495	-0-	16056	2	1011	9	Y	919	902	0	10	1	48

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60698	X	16360	-0-	-44338	-0-	15294	2	1066	9	Y	969	905	0	45	1	34
04	58740	X	13532	-0-	-45208	-0-	12637	2	895	9	Y	814	722	0	92	1	34
05	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	11678	2	1122	9	Y	1020	954	0	73	1	27
06	15840	X	6628	-0-	-9212	-0-	6220	2	408	9	Y	371	327	0	39	1	32
07	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	1	32	0	1	1	-0-
08	16368	X	925	-0-	-15443	-0-	855	2	70	9	Y	64	53	0	8	1	3

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67952	X	-0-	-0-	-67952	-0-					Y	-0-					-0-
04	65760	X	12	-0-	-65748	-0-	4	2	8	9	Y	7	3	0	4	1	-0-
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1745	2	406	9	Y	369	300	0	60	1	9
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	799	2	386	9	Y	351	283	0	48	1	29
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	197	2	314	9	Y	285	264	0	41	1	9
08	2139	X	190	-0-	-1949	-0-	34	2	156	9	Y	142	112	0	33	1	6

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231549	X	48016	-0-	-183533	-0-	44680	2	3336	9	Y	3033	2943	0	56	1	109
04	39090	X	35159	-0-	-3931	-0-	32801	2	2358	9	Y	2144	2074	0	81	1	98
05	40393	X	30472	-0-	-9921	-0-	27902	2	2570	9	Y	2336	2299	0	71	1	64
06	39090	X	34134	-0-	-4956	-0-	32165	2	1969	9	Y	1790	1628	0	62	1	164
07	40393	X	34966	-0-	-5427	-0-	33191	2	1775	9	Y	1614	1691	0	32	1	55
08	40393	X	28838	-0-	-11555	-0-	27485	2	1353	9	Y	1230	1198	0	23	1	64

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2206	-0-	-801	-0-	38	2	2168	9	N	1971	729	1	1462	8	178
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	859	856	8			181
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	575	575	8			181
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					181
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					181
08	2201	X	85	-0-	-2116	-0-	85	2			N	-0-					181

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186783	X	37051	-0-	-149732	-0-	34586	2	2465	9	Y	2241	2182	0	36	1	81
04	59340	X	32446	-0-	-26894	-0-	30475	2	1971	9	Y	1792	1732	0	59	1	82
05	61318	X	27875	-0-	-33443	-0-	25996	2	1879	9	Y	1708	1699	0	44	1	47
06	59340	X	20418	-0-	-38922	-0-	19162	2	1256	9	Y	1142	1054	0	29	1	106
07	61318	X	9525	-0-	-51793	-0-	8864	2	661	9	Y	601	678	0	8	1	21
08	37045	X	8399	-0-	-28646	-0-	7779	2	620	9	Y	564	548	0	7	1	30

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
03	233082	X	45403	-0-	-187679	-0-	41430	2	3973	9	Y	3612	3525	0	46	1	130
04	39185	X	39185	-0-	-0-	-0-	35867	2	3318	9	Y	3016	2934	0	72	1	140
05	38192	X	33741	-0-	-4451	-0-	30272	2	3469	9	Y	3154	3154	0	52	1	88
06	36960	X	30718	-0-	-6242	-0-	28044	2	2674	9	Y	2431	2247	0	45	1	227
07	38192	X	34166	-0-	-4026	-0-	31516	2	2650	9	Y	2409	2530	0	23	1	83
08	38192	X	30879	-0-	-7313	-0-	28823	2	2056	9	Y	1869	1837	0	17	1	98

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8358 - 12097

03	37107	X	259	-0-	-36848	-0-	42	2	217	9	Y	197	134	0	62	1	5
04	35910	X	-0-	-0-	-35910	-0-					Y	520	451	0	52	1	22
05	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					Y	585	562	0	29	1	16
06	35910	X	-0-	-0-	-35910	-0-					Y	13	16	0	13	1	-0-
07	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

03	52638	X	1847	-0-	-50791	-0-	1349	2	498	9	Y	453	228	0	217	1	9
04	50940	X	889	-0-	-50051	-0-	374	2	515	9	Y	468	45	0	430	1	2
05	52638	X	738	-0-	-51900	-0-	201	2	537	9	Y	488	129	0	357	1	4
06	50940	X	428	-0-	-50512	-0-	99	2	329	9	Y	299	107	0	185	1	11
07	52638	X	-0-	-0-	-52638	-0-					Y	51	58	0	2	1	2
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	38	38	0			2

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	126					Y	450	75	0	374	1	3
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	126					Y	613	12	0	604	1	-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	126					Y	152	152	1			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	126					Y	2	2	1			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	126					Y	6	6	1			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

03	26288	X	-0-	-0-	-26288	-0-					N	19					156
04	24900	X	117	-0-	-24783	-0-	117	2			N	-0-					156
05	20243	X	867	-0-	-19376	-0-	799	2	68	9	N	62	14	8			204
06	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					204
07	33207	X	33207	-0-	-0-	-0-	32853	2	354	9	N	322	2	8			524
*08	33233	X	33233	-0-	-0-	-0-	32806	2	427	9	N	388	386	1			526

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936 X	5768	-0-	-2168	-0-	5764	2	4	9	N	4					209
04	7680 X	7417	-0-	-263	-0-	7376	2	41	9	N	37	177	1			69
05	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7735	2	42	9	N	38					107
06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7537	2	36	9	N	33					140
07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7826	2	37	9	N	34					174
*08	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7940	2	40	9	N	36	170	1			40

HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

03	775 X	57	-0-	-718	-0-	57	2			N	-0-					138
04	510 X	25	-0-	-485	-0-	25	2			N	-0-					138
05	279 X	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					138
06	240 X	19	-0-	-221	-0-	19	2			N	-0-					138
07	186 X	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					138
*08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					138

SCOTT (DELAWARE) 81738 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 212475 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 17210 PERF. 4864 - 5150

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	7319					N	6	6	8			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

03	2542 #	2252	-0-	-290	-0-	2211	2	41	9	N	37					210
04	2340 #	2095	-0-	-245	-0-	2073	2	22	9	N	20	163	1			67
05	2418 #	161	-0-	-2257	-0-	125	2	36	9	N	33					100
06	2340 #	2000	-0-	-340	-0-	1974	2	26	9	N	24					124
07	2263 #	1991	-0-	-272	-0-	1894	2	97	9	N	88					212
08	2263 #	2083	-0-	-180	-0-	2082	2	1	9	N	1					213

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

03	434 #	181	-0-	-253	-0-	96	2	85	9	N	77					169
04	480 #	100	-0-	-380	-0-	76	2	24	9	N	22					191
05	496 #	377	-0-	-119	-0-	302	2	75	9	N	68	165	1			94
06	480 #	421	-0-	-59	-0-	301	2	120	9	N	109					203
07	506 R	506	-0-	-0-	-0-	311	2	195	9	N	177	176	1			204
*08	384 R	384	-0-	-0-	-0-	327	2	57	9	N	52	167	1			89

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	720 N	83	-0-	-637	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	526	-0-	-807	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	690 N	445	-0-	-245	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

03	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
04	2550 X	2312	-0-	-238	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
05	3100 X	1337	-0-	-1763	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	3000 X	1183	-0-	-1817	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	3100 X	2048	-0-	-1052	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
08	2914 X	2024	-0-	-890	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	270 N	50	-0-	-220	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

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

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
03	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	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
03	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	410	-0-	-737	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	395	-0-	-318	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	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
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
03	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	868	N	362	-0-	-506	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	651	N	275	-0-	-376	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	635	-0-	-925	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

03	1240	X	969	-0-	-271	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	618	-0-	-582	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	269	-0-	-971	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	960	X	303	-0-	-657	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	992	X	454	-0-	-538	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	961	X	449	-0-	-512	-0-	449	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

03	2170	N	1391	-0-	-779	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	894	-0-	-1555	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	882	-0-	-468	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	768	-0-	-937	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	677	-0-	-1033	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	930	X	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	900	X	623	-0-	-277	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	930	X	390	-0-	-540	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	810	X	265	-0-	-545	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	837	X	534	-0-	-303	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	806	X	528	-0-	-278	-0-	528	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	371	-0-	-1009	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	383	-0-	-640	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
04	510 N	232	-0-	-278	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	837 N	226	-0-	-611	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	870 N	499	-0-	-371	-0-	499	2		N	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
*08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04	420 N	169	-0-	-251	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	600 N	466	-0-	-134	-0-	466	2		N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
04	330 N	125	-0-	-205	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2		N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
04	480 N	175	-0-	-305	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	682 N	101	-0-	-581	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	720 N	387	-0-	-333	-0-	387	2		N	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-

BRAHANEY DRILLING CO. 088380
UNIVERSITY -6- WELL #: 1 RRCID -> 065915 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	76	2	21	9	N	19					65
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	47	2	10	9	N	9					74
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	23	2	11	9	N	10					84
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	58	2	12	9	N	11					95
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	43	2	12	9	N	11					106
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	35	2	9	9	N	8					114

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	854	-0-	-448	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	705	-0-	-555	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	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
03	930	N	157	-0-	-773	-0-	157	3			Y	-0-					62
04	870	N	726	-0-	-144	-0-	704	3	22	9	Y	20					82
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	761	3	17	9	Y	15					97
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	641	3	37	9	Y	34					131
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	583	3	7	9	Y	6	117	1			20
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	643	3	26	9	Y	24					44

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
03	434	N	204	-0-	-230	-0-	204	3			Y	-0-					59
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					59
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					59
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					59
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	3			Y	-0-	52	1			7
08	899	N	593	-0-	-306	-0-	593	3			Y	-0-					7

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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					20
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					20
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					20
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					20
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					20
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					20

LZB ENERGY, LLC 517668
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	420	N	65	-0-	-355	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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

03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	480	N	175	-0-	-305	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	527	N	92	-0-	-435	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	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

03	3193	#	2894	-0-	-299	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	3090	#	2474	-0-	-616	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	3038	#	2579	-0-	-459	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2940	#	2293	-0-	-647	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	2883	#	2708	-0-	-175	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08	2883	#	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	337	3	219	9	N	199	169	1			215
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	421	3	240	9	N	218	176	1			257
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	416	3	197	9	N	179	172	1			264
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	390	3	195	9	N	177	166	1			275
07	682 N	589	-0-	-93	-0-	374	3	215	9	N	195	177	1			293
08	620 N	489	-0-	-131	-0-	279	3	210	9	N	191	174	1			310

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

03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			45
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			45
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			45
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			45
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			45
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	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

03	INC G-10	324	-0-	324	663	324	3	Y	-0-			31
04	INC G-10	395	-0-	395	1058	395	3	Y	-0-			31
05	INC G-10	438	-0-	438	1496	438	3	Y	-0-			31
06	INC G-10	360	-0-	360	1856	360	3	Y	-0-			31
07	INC G-10	366	-0-	366	2222	366	3	Y	-0-			31
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2222			Y	NO RPT			31

SHIPLEY (GLORIETA) 83292 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
STEWART, CORDELIA WELL #: 3A RRCID -> 219376 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 4543 - 4562

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

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

03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1					178
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	79	3	1	9	N	1					179
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					179
06	120 N	28	-0-	-92	-0-	8	3	20	9	N	18					197
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	22					219
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	11					230

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SIERRA MADERA WELL #: 2 RRCID -> 197548 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 13187 PERF.12472 - 12526

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1597	2	204	3	N	-0-					-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1507	2	210	3	N	-0-					-0-
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1616	2	213	3	N	-0-					-0-
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1490	2	218	3	N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-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

03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					42
04	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					42
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					42
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					42
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					42
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					42

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					68
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					68
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					68
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					68
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					68
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					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
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	12					213
							13	9									
04	480	N	66	-0-	-414	-0-	66	2			N	-0-					213
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					213
06	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	2			N	-0-					213
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	412	2	54	9	N	49	174	1			88
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	6					94
							7	9									

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470

POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

03	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					33
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					33
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					33
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					33
*07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					33
*08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					33

TEXACO 37 WELL #: 1 RRCID -> 167358 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	3	2	9	N	2					144
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	N	1					145
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					145
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	3	2	9	N	2					147
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	3	6	9	N	5					152
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	3	2	9	N	2					154

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

03	1550	N	1231	-0-	-319	-0-	1225	3	6	9	N	5					101
04	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1475	3	12	9	N	11					112
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	3	6	9	N	5					117
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	3	6	9	N	5					122
07	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1398	3	1	9	N	1					123
08	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	1333	3	2	9	N	2					125

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					194
04	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1044	3	30	9	N	27					221
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1170	3	57	9	N	52					273
06	870	N	416	-0-	-454	-0-	407	3	9	9	N	8					281
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	3	6	9	N	5					286
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	3	14	9	N	13	168	1			131

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	737	-0-	-193	-0-	723	3	14	9	N	13					109
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	834	3	13	9	N	12					121
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	939	3	14	9	N	13					134
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	827	3	14	9	N	13					147
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	849	3	15	9	N	14					161
08	961	N	215	-0-	-746	-0-	215	3			N	-0-					161

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					134
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					134
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					134
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					134
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					134
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	3			N	-0-					212
04	570	N	318	-0-	-252	-0-	318	3			N	-0-					212
05	589	N	138	-0-	-451	-0-	138	3			N	-0-					212
06	510	N	27	-0-	-483	-0-	19	3	8	9	N	7					219
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	N	1					220
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					220

TAYLOR TWO ENERGY, LLC 837430
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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	96	3	8	9	N	7					60
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	230	3	10	9	N	9					69
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	172	3	7	9	N	6					75
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	N	8					83
07	248	N	122	-0-	-126	-0-	102	3	20	9	N	18					101
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	N	8					109

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
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	31	1	302	2	N	4					118
							4	9									
04	540	N	232	-0-	-308	-0-	30	1	200	2	N	2					120
							2	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	N	9					129
							10	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	15					144
							17	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	N	7					151
							8	9									
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	4					155
							4	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					116
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					116
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					116
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					116
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					116
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	116	-0-	116	116	31	1	85	2	Y	-0-					60
04	14B2 EXT	130	-0-	130	246	30	1	100	2	Y	-0-					60
05	14B2 EXT	148	-0-	148	394	31	1	117	2	Y	-0-					60
06	14B2 EXT	147	-0-	147	541	30	1	117	2	Y	-0-					60
07	14B2 EXT	156	-0-	156	697	31	1	123	2	Y	2					62
						2	9									
08	14B2 EXT	157	-0-	157	854	31	1	126	2	Y	-0-					62

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

03	620 N	527	-0-	-93	-0-	13	1	514	2	Y	-0-					147
04	600 N	375	-0-	-225	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					147
05	620 N	579	-0-	-41	-0-	15	1	564	2	Y	-0-					147
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	Y	-0-					147
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	15	1	584	2	Y	-0-					147
08	589 N	412	-0-	-177	-0-	15	1	397	2	Y	-0-					147

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

03	1271 N	908	-0-	-363	-0-	93	1	793	2	N	20					158
						22	9									
04	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	87	1	902	2	N	16					174
						18	9									
05	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	93	1	986	2	N	7					181
						8	9									
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	90	1	1021	2	N	13	164	1			30
						14	9									
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	93	1	1034	2	N	18					48
						20	9									
*08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	93	1	1017	2	N	17					65
						19	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705 N	1144	-0-	-561	-0-	31	1	1109	2	N	4					64
						4	9									
04	1710 N	1229	-0-	-481	-0-	30	1	1199	2	N	-0-					64
05	1705 N	1392	-0-	-313	-0-	31	1	1350	2	N	10					74
						11	9									
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	N	12					86
						13	9									
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1323	2	N	9					95
						10	9									
08	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	31	1	1226	2	N	7					102
						8	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	922	-0-	-39	-0-	93	1	829	2	N	-0-					176
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	90	1	764	2	N	5	161	1			20
							6	9									
05	930	N	795	-0-	-135	-0-	93	1	692	2	N	9					29
							10	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	90	1	954	2	N	14					43
							15	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	93	1	875	2	N	3					46
							3	9									
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	93	1	650	2	N	4					50
							4	9									

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

03	279	N	249	-0-	-30	-0-	109	1	140	2	N	-0-					162
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	105	1	164	2	N	-0-					162
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	109	1	172	2	N	2					164
							2	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	105	1	150	2	N	-0-					164
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	109	1	78	2	N	-0-					164
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	109	1	125	2	N	13	136	1			41
							14	9									

POWELL RANCH UNIT "36" WELL #: 4 RRCID -> 176385 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

03	186	N	128	-0-	-58	-0-	31	1	97	2	N	-0-					45
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	30	1	93	2	N	-0-					45
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	31	1	105	2	N	-0-					45
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	98	2	N	2					47
							2	9									
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	31	1	22	2	N	-0-					47
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

03	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	31	1	2479	2	N	13					190
							14	9									
04	2460	N	2378	-0-	-82	-0-	30	1	2337	2	N	10					200
							11	9									
05	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	31	1	2311	2	N	9	162	1			47
							10	9									
06	2430	N	2203	-0-	-227	-0-	30	1	2164	2	N	8					55
							9	9									
07	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	31	1	2279	2	N	8					63
							9	9									
08	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	30	1	2167	2	N	10					73
							11	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
03	1674	N	1314	-0-	-360	-0-	62	1	1238	2	N	13					53
							14	9									
04	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	60	1	1377	2	N	10					63
							11	9									
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	62	1	1399	2	N	10					73
							11	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	N	5					78
							6	9									
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	62	1	1506	2	N	5					83
							6	9									
*08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	62	1	1405	2	N	7					90
							8	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

03	1116	N	749	-0-	-367	-0-	18	1	731	2	Y	-0-					2
04	990	N	412	-0-	-578	-0-	16	1	396	2	Y	-0-					2
05	992	N	645	-0-	-347	-0-	16	1	629	2	Y	-0-					2
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	16	1	585	2	Y	-0-					2
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	16	1	648	2	Y	-0-					2
08	651	N	425	-0-	-226	-0-	16	1	409	2	Y	-0-					2

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1023	N	721	-0-	-302	-0-	93	1	617	2	N	10					167
							11	9									
04	960	N	839	-0-	-121	-0-	87	1	746	2	N	5					172
							6	9									
05	961	N	877	-0-	-84	-0-	93	1	777	2	N	6					178
							7	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	90	1	732	2	N	6	160	1			24
							7	9									
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	93	1	749	2	N	13					37
							14	9									
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	93	1	744	2	N	13					50
							14	9									

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

03	868	N	691	-0-	-177	-0-	81	1	593	2	N	15					142
							17	9									
04	810	N	603	-0-	-207	-0-	78	1	524	2	N	1					143
							1	9									
05	837	N	666	-0-	-171	-0-	93	1	573	2	N	-0-					143
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	90	1	558	2	N	4					147
							4	9									
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	87	1	527	2	N	3					150
							3	9									
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	93	1	580	2	N	3					153
							3	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	3001	-0-	3001	3001	3001	2			N	-0-			-0-
06	T. A.	3864	-0-	3864	6865	3864	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	1967	-0-	1967	8832	1967	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	2187	-0-	2187	11019	2187	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

03	16244 #	15128	-0-	-1116	-0-	209	1	14919	2	N	-0-			-0-
04	15720 #	15086	-0-	-634	-0-	15086	2			N	-0-			-0-
05	15686 #	14300	-0-	-1386	-0-	14300	2			N	-0-			-0-
06	14949 R	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2			N	-0-			-0-
07	15593 #	15423	-0-	-170	-0-	15423	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	14844	-0-	14844	14844	14844	2			N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	2604 X	2347	-0-	-257	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
04	2610 X	2347	-0-	-263	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
05	2697 X	2113	-0-	-584	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
06	2610 X	1238	-0-	-1372	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
07	2542 X	2262	-0-	-280	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

03	71734 X	67579	-0-	-4155	-0-	931	1	66648	2	N	-0-			-0-
04	68910 X	67188	-0-	-1722	-0-	67188	2			N	-0-			-0-
05	68882 X	58053	-0-	-10829	-0-	58053	2			N	-0-			-0-
06	66060 X	65620	-0-	-440	-0-	65620	2			N	-0-			-0-
07	69440 X	61246	-0-	-8194	-0-	61246	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	61278	-0-	61278	61278	61278	2			N	-0-			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

03	2232 X	1006	-0-	-1226	-0-	23	1	983	2	N	-0-			-0-
04	2160 X	1178	-0-	-982	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
*05	1581 X	562	-0-	-1019	-0-	562	2			N	-0-			-0-
06	1290 X	1094	-0-	-196	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
07	1333 X	1008	-0-	-325	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
08	1209 X	796	-0-	-413	-0-	796	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461 #	12388	-0-	-4073	-0-	171	1	12217	2	N	-0-					-0-
04	14400 #	12904	-0-	-1496	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
05	14291 #	12506	-0-	-1785	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
06	13470 #	12834	-0-	-636	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
07	13919 #	12764	-0-	-1155	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	15387	-0-	15387	15387	15387	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

03	2480	122	-0-	-2358	-0-	114	2	8	9	N	7					155
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	197	2	9	9	N	8					163
05	867 R	867	-0-	-0-	-0-	860	2	7	9	N	6					169
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	7					176
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					176
*08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	5					181

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

03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2380									
03	0	S -0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	0	S -0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	0	S -0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	0	S -0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	0	S -0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-2380						

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-			290
04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-			290
05	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-			290
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-			290
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-			290
*08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-			290

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699

*09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 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-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 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

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) //CONT.// 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY //CONT.// 743279
REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	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

03	2139 X	1185	-0-	-954	-0-	1182	2	3	9	N	3					55
04	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					55
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2613	2	79	9	N	72					127
06	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					127
07	2325 X	1955	-0-	-370	-0-	1955	2			N	-0-					127
08	2697 X	2008	-0-	-689	-0-	2008	2			N	-0-					127

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6	9	Y	5	3	1			3
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	181	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	2	1			4
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2					6
*07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	Y	5	7	1			4
*08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	123	2	7	9	Y	6	6	1			4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1					6
04	150	#	127	-0-	-23	-0-	125	2	2	9	Y	2					8
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					9
06	150	#	138	-0-	-12	-0-	134	2	4	9	Y	4	7	1			6
*07	155	#	101	-0-	-54	-0-	99	2	2	9	Y	2					8
08	155	#	91	-0-	-64	-0-	90	2	1	9	Y	1					9

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
03	279	#	167	-0-	-112	-0-	165	2	2	9	Y	2					23
04	180	#	132	-0-	-48	-0-	130	2	2	9	Y	2					25
05	186	#	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	9	Y	1	17	1			9
06	180	#	136	-0-	-44	-0-	135	2	1	9	Y	1					10
*07	186	#	119	-0-	-67	-0-	118	2	1	9	Y	1					11
08	155	#	93	-0-	-62	-0-	92	2	1	9	Y	1					12

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	531	-0-	-58	-0-	527	2	4	9	Y	4					15
04	750	#	537	-0-	-213	-0-	530	2	7	9	Y	6					21
05	775	#	546	-0-	-229	-0-	545	2	1	9	Y	1	14	1			8
06	750	#	744	-0-	-6	-0-	742	2	2	9	Y	2					10
*07	730	R	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	Y	3					13
*08	657	R	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	Y	2					15

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	143	-0-	-43	-0-	139	2	4	9	Y	4	9	1			7
04	180	#	138	-0-	-42	-0-	132	2	6	9	Y	5					12
05	186	#	126	-0-	-60	-0-	122	2	4	9	Y	4	11	1			5
06	180	#	169	-0-	-11	-0-	166	2	3	9	Y	3					8
*07	155	#	144	-0-	-11	-0-	140	2	4	9	Y	4					12
08	155	#	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	Y	2	9	1			5

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	108	-0-	-78	-0-	106	2	2	9	Y	2	7	1			4
04	150	#	115	-0-	-35	-0-	111	2	4	9	Y	4					8
05	155	#	120	-0-	-35	-0-	117	2	3	9	Y	3	7	1			4
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	Y	3					7
*07	146	R	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	Y	4					11
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	116	2	3	9	Y	3	9	1			5

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

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

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	R	140	-0-	-0-	-0-	132	2	8	9	Y	7					14
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	Y	5					19
05	124	#	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1					20
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	123	2	4	9	Y	4	16	1			8
*07	124	#	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	Y	2					10
08	124	#	79	-0-	-45	-0-	78	2	1	9	Y	1					11

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
03	124 #	90	-0-	-34	-0-	87 2	3 9	Y	3	7 1		4
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	93 2	4 9	Y	4			8
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	97 2	3 9	Y	3	7 1		4
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	146 2	3 9	Y	3			7
*07	141 R	141	-0-	-0-	-0-	137 2	4 9	Y	4			11
*08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	121 2	3 9	Y	3	9 1		5

SUGG "D" WELL #: 3107 RRCID -> 139668 COMPL. DATE 12/28/1990 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7361 - 7572

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

03	310 #	165	-0-	-145	-0-	156 2	9 9	Y	8	7 1		2
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	195 2	11 9	Y	10	10 1		2
05	270 R	270	-0-	-0-	-0-	262 2	8 9	Y	7	7 1		2
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	249 2	11 9	Y	10	10 1		2
*07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-	2 1		-0-
*08	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	155 #	90	-0-	-65	-0-	89 2	1 9	Y	1			5
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	Y	1			6
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-	4 1		2
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	125 2	2 9	Y	2			4
*07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	Y	1			5
*08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	Y	1			6

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	248 #	200	-0-	-48	-0-	198 2	2 9	Y	2			10
04	210 #	180	-0-	-30	-0-	177 2	3 9	Y	3			13
05	217 #	188	-0-	-29	-0-	187 2	1 9	Y	1	9 1		5
06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	251 2	2 9	Y	2			7
*07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	250 2	3 9	Y	3			10
*08	209 R	209	-0-	-0-	-0-	208 2	1 9	Y	1			11

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	96	-0-	-28	-0-	94	2	2	9	Y	2					5
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3					8
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	5	1			3
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2					5
*07	136 R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3					8
*08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2					10

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
03	1147 #	1067	-0-	-80	-0-	1065	2	2	9	Y	2					19
04	1110 #	984	-0-	-126	-0-	981	2	3	9	Y	3					22
05	1178 #	879	-0-	-299	-0-	878	2	1	9	Y	1	15	1			8
06	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	Y	1					9
*07	1178 #	1041	-0-	-137	-0-	1039	2	2	9	Y	2					11
08	1054 #	878	-0-	-176	-0-	877	2	1	9	Y	1					12

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
03	1085 #	1020	-0-	-65	-0-	1017	2	3	9	Y	3					9
04	1110 #	944	-0-	-166	-0-	941	2	3	9	Y	3					12
05	1147 #	464	-0-	-683	-0-	464	2			Y	-0-	8	1			4
06	1110 #	262	-0-	-848	-0-	260	2	2	9	Y	2					6
*07	1116 #	594	-0-	-522	-0-	591	2	3	9	Y	3					9
08	1023 #	909	-0-	-114	-0-	907	2	2	9	Y	2					11

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	194	2	2	9	Y	2					8
04	210 #	187	-0-	-23	-0-	184	2	3	9	Y	3					11
05	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-	7	1			4
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3					7
*07	217 #	200	-0-	-17	-0-	197	2	3	9	Y	3					10
08	186 #	180	-0-	-6	-0-	178	2	2	9	Y	2					12

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
03	1147 #	991	-0-	-156	-0-	984	2	7	9	Y	6					19
04	1140 #	893	-0-	-247	-0-	889	2	4	9	Y	4					23
05	1178 #	844	-0-	-334	-0-	844	2			Y	-0-	15	1			8
06	1140 #	831	-0-	-309	-0-	828	2	3	9	Y	3					11
*07	1147 #	928	-0-	-219	-0-	926	2	2	9	Y	2					13
08	992 #	906	-0-	-86	-0-	905	2	1	9	Y	1					14

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
03	124 #	74	-0-	-50	-0-	72	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	74	2	2	9	Y	2					4
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	Y	1	3	1			2
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3					5
*07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4					9
*08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2	7	1			4

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 #	137	-0-	-18	-0-	136	2	1	9	Y	1					4
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	142	2	2	9	Y	2					6
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-	4	1			2
06	170 R	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					3
*07	155 #	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	Y	2					5
08	155 #	99	-0-	-56	-0-	98	2	1	9	Y	1					6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
03	248	#	207	-0-	-41	-0-	204	2	3	9	Y	3					8
04	240	#	183	-0-	-57	-0-	181	2	2	9	Y	2					10
05	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-	6	1			4
06	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					4
*07	248	#	184	-0-	-64	-0-	182	2	2	9	Y	2					6
08	217	#	150	-0-	-67	-0-	149	2	1	9	Y	1					7

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	6	1			4
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	89	2	3	9	Y	3					7
05	124	#	89	-0-	-35	-0-	85	2	4	9	Y	4	7	1			4
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	107	2	2	9	Y	2					6
*07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2					8
*08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2	6	1			4

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

03	124	#	71	-0-	-53	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	1			3
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	67	2	3	9	Y	3					6
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	Y	4	6	1			4
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	Y	3					7
*07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	Y	4					11
*08	92	R	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	8	1			5

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2					20
04	300	#	84	-0-	-216	-0-	81	2	3	9	Y	3					23
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					23
06	300	#	6	-0-	-294	-0-	5	2	1	9	Y	1	19	1			5
*07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

03	579	R	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	Y	8	8	1			5
04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	Y	5	7	1			3
05	530	R	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	510	#	500	-0-	-10	-0-	498	2	2	9	Y	2	2	1			2
*07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			2
*08	589	R	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	Y	4	3	1			3

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

03	527	#	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	497	R	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1					1
05	507	R	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	648	2	7	9	Y	6	5	1			2
*07	674	R	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	Y	5	4	1			3
*08	698	R	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	Y	4	5	1			2

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

03	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

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
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	186	#	117	-0-	-69	-0-	115	2	2	9	Y	2					16
04	210	#	92	-0-	-118	-0-	90	2	2	9	Y	2					18
05	217	#	96	-0-	-121	-0-	95	2	1	9	Y	1					19
06	210	#	87	-0-	-123	-0-	85	2	2	9	Y	2	15	1			6
*07	217	#	82	-0-	-135	-0-	81	2	1	9	Y	1					7
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	85	2	3	9	Y	3					10

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*05	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*06	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*07	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	114	-0-	-134	-0-	108	2	6	9	Y	5	2	1			3

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	240 #	141	-0-	-99	-0-	137	2	4	9	Y	4	1	1			3
05	248 #	207	-0-	-41	-0-	204	2	3	9	Y	3	2	1			4
06	235 R	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	4	1			3
*07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	217 #	170	-0-	-47	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			1

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*07	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	93	-0-	-31	-0-	89	2	4	9	Y	4	1	1			3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

03	155 #	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	Y	3					6
04	150 #	120	-0-	-30	-0-	118	2	2	9	Y	2					8
05	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-	5	1			3
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					4
*07	155 #	144	-0-	-11	-0-	143	2	1	9	Y	1					5
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					6

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

03	248 #	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	Y	7	6	1			3
*05	217 #	203	-0-	-14	-0-	197	2	6	9	Y	5	5	1			3
*06	210 #	195	-0-	-15	-0-	188	2	7	9	Y	6	6	1			3
*07	217 #	186	-0-	-31	-0-	182	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	217 #	140	-0-	-77	-0-	138	2	2	9	Y	2	4	1			1

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

03	124 #	52	-0-	-72	-0-	40	2	12	9	N	11	3	1			8
04	60 #	37	-0-	-23	-0-	23	2	14	9	N	13	14	1			7
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4	9	1			2
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	67	2	7	9	N	6	3	1			5
*07	160 R	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	4	7	1			2
*08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	2	1			-0-

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2	5	1			1
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*07	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	123	2	26	9	Y	24	8	1			16

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1					4
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	104	2	2	9	Y	2					6
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	Y	1	4	1			3
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1					4
*07	124	#	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1					5
08	124	#	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	Y	1					6

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

03	248	#	142	-0-	-106	-0-	140	2	2	9	Y	2					7
04	180	#	126	-0-	-54	-0-	123	2	3	9	Y	3					10
05	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-	6	1			4
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	127	2	1	9	Y	1					5
*07	155	#	119	-0-	-36	-0-	118	2	1	9	Y	1					6
08	155	#	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	Y	1					7

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 15 RRCID -> 214988 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7440 - 7632

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - PLUGGED 04-09-2013

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	Y	4	12	1			1
04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	189	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5	4	1			2
*08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	215	2	29	9	Y	26	19	1			9

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

03	124	#	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1					5
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2					7
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					8
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	Y	3	6	1			5
*07	90	R	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					6
*08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3					9

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

03	868	#	798	-0-	-70	-0-	784	2	14	9	Y	13	9	1			14
04	692	R	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5					19
05	868	#	675	-0-	-193	-0-	671	2	4	9	Y	4	9	1			14
06	780	#	575	-0-	-205	-0-	574	2	1	9	Y	1	8	1			7
07	806	#	759	-0-	-47	-0-	758	2	1	9	Y	1	5	1			3
08	806	#	690	-0-	-116	-0-	690	2			Y	-0-	2	1			1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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

03	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	293	-0-	-67	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

03	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	434 #	296	-0-	-138	-0-	287	2	9	9	Y	8	16	1			8
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	340	2	15	9	Y	14	4	1			18
05	434 #	298	-0-	-136	-0-	291	2	7	9	Y	6	8	1			16
06	420 #	404	-0-	-16	-0-	403	2	1	9	Y	1	12	1			5
07	425 R	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	Y	4					9
*08	451 R	451	-0-	-0-	-0-	431	2	20	9	Y	18	7	1			20

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	5 R	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

03	248 #	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	57	-0-	57	57	57	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	244	-0-	244	301	244	2		Y	-0-			-0-
06	534 R	233	-0-	-301	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
*08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

03	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
05	279 #	166	-0-	-113	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
06	270 #	88	-0-	-182	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
07	279 #	79	-0-	-200	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
08	248 #	72	-0-	-176	-0-	72	2		Y	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
06	INC G-10	48	-0-	48	48	48	2		Y	-0-			-0-
07	INC G-10	42	-0-	42	90	42	2		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	34	-0-	34	124	34	2		Y	-0-			-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

03	372 #	224	-0-	-148	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
05	341 #	189	-0-	-152	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
06	330 #	155	-0-	-175	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
07	310 #	236	-0-	-74	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
*08	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

03	279 #	174	-0-	-105	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
06	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
07	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
08	310 #	211	-0-	-99	-0-	211	2		Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	42	-0-	-237	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

03	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	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

03	341 #	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					52
04	330 #	53	-0-	-277	-0-	53	2			N	-0-					52
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					52
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					52
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
08	186 #	-0-	-0-	-186	-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

03	868 #	642	-0-	-226	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
06	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	806 #	798	-0-	-8	-0-	707	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
*08	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

03	3038 #	2275	-0-	-763	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
04	2803 R	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
05	2484 R	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
06	2372 R	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
07	2883 #	2830	-0-	-53	-0-	2505	2	325	9	Y	295	295	1			-0-
*08	2374 R	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

03	2808 R	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					108
04	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					108
05	2906 R	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					108
06	2937 R	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					108
07	2980 R	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					108
08	2914 #	2776	-0-	-138	-0-	2776	3			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
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3233	3	101	9	Y	92	92	1			15
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2644	3	116	9	Y	105	100	1			20
05	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2360	3	235	9	Y	214	185	1			49
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3386	3	120	9	Y	109	140	1			18
07	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	2753	3	78	9	Y	71	84	1			5
*08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3584	3	97	9	Y	88	58	1			35

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	996	3	47	9	Y	43	41	1			7
04	1110	N	802	-0-	-308	-0-	762	3	40	9	Y	36	36	1			7
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	947	3	61	9	Y	55	49	1			13
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	909	3	44	9	Y	40	46	1			7
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1009	3	55	9	Y	50	54	1			3
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1025	3	35	9	Y	32	22	1			13

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2609	3	26	9	N	24					229
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2456	3	50	9	N	45	185	1			89
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2554	3	57	9	N	52					141
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2460	3	46	9	N	42					183
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2460	3	21	9	N	19					202
*08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2584	3	32	9	N	29	177	1			54

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4869	3	125	9	N	114	5	8			183
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4680	3	130	9	N	118	165	1	3	8	133
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4166	3	63	9	N	57	3	8			187
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2913	3	69	9	N	63	163	1	2	8	85
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2656	3	51	9	N	46	1	8			130
*08	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2011	3	18	9	N	16	1	8			145

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2429	3	155	9	N	141	178	1	1	8	62
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2298	3	122	9	N	111	1	8			172
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2188	3	99	9	N	90	169	1			93
06	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2872	3	121	9	N	110					203
07	3100	N	3188	-0-	88	88	3066	3	122	9	N	111	173	1	1	8	140
*08	3100	N	3156	-0-	56	144	3022	3	134	9	N	122	167	1	2	8	93

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

03	8277	X	7507	-0-	-770	-0-	7449	3	58	9	Y	53	16	1			51
04	8010	X	5731	-0-	-2279	-0-	5674	3	57	9	Y	52	59	1			44
05	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8754	3	59	9	Y	54	73	1			25
06	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9304	3	59	9	Y	54	61	1			18
07	8339	X	7997	-0-	-342	-0-	7939	3	58	9	Y	53	31	1			40
*08	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9221	3	59	9	Y	54	59	1			35

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	46	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	43	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	29	3	8	4	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-					116
04	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1031	2	1	9	N	1					117
05	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1044	2	25	9	N	23					140
06	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1023	2	1	9	N	1					141
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	N	1					142
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					142

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

03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	3	2	9	N	2					219
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	3	2	9	N	2					221
05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	3	1	9	N	1					222
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	3	1	9	N	1					223
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2428	3	2	9	N	2					225
*08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2428	3	1	9	N	1					226

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					157
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					157
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					157
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					157
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					157
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-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

03	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					-0-
04	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	85	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	85	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	85	1	1022	2	N	-0-					-0-
07	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	85	1	1044	2	N	-0-					-0-
*08	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	85	1	1081	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
03	155 #	133	-0-	-22	-0-	76	1	55	2	Y	2					19
						2	9									
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	76	1	66	2	Y	3	11	1			11
						3	9									
05	435 R	435	-0-	-0-	-0-	76	1	356	2	Y	3					14
						3	9									
06	473 R	473	-0-	-0-	-0-	76	1	394	2	Y	3					17
						3	9									
07	430 R	430	-0-	-0-	-0-	76	1	351	2	Y	3					20
						3	9									
*08	410 R	410	-0-	-0-	-0-	76	1	332	2	Y	2	11	1			11
						2	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
08	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

03	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-			-0-
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
06	240 #	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-			-0-
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
*08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

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

03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1458	3	28	9	N	25			351
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1377	3	17	9	N	15			366
05	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1297	3	13	9	N	12			378
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1350	3	23	9	N	21			399
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1336	3	6	9	N	5			404
*08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1323	3	41	9	N	37			441

MAUER, R. WELL #: 2 RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2010 - P & A'D 11/17/10

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

03	41571 X	40639	-0-	-932	-0-	40639	2			Y	-0-					-0-
04	42390 X	38666	-0-	-3724	-0-	38666	2			Y	-0-					-0-
05	47089 X	34987	-0-	-12102	-0-	34987	2			Y	-0-					-0-
06	45570 X	32377	-0-	-13193	-0-	32377	2			Y	-0-					-0-
07	47089 X	12040	-0-	-35049	-0-	12040	2			Y	-0-					-0-
08	40641 X	12483	-0-	-28158	-0-	12483	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

03	2945 N	2443	-0-	-502	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
04	2490 N	2314	-0-	-176	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
05	2666 N	2144	-0-	-522	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
06	2370 N	2149	-0-	-221	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	7164	-0-	4064	4064	7164	2			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	4863	-0-	1763	5827	4863	2			Y	-0-					-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

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

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	80	-0-	-292	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	30	-0-	-300	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	24	-0-	-317	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	439 N	378	-0-	-61 B	-0-	338	3	40	4	N	-0-					-0-
04	464 N	69	-0-	-395 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	360 N	121	-0-	-239 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	71	3	2	4	N	-0-					-0-
*08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				569												
03	T. A.	591	-0-	591 B	1160	519	3	72	4	Y	-0-					-0-
04	1778 N	618	-0-	-1160 B	-0-	572	3	46	4	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6470												
03	10760	10606	-0-	-154 B	-6624	10606	2			Y	-0-					-0-
04	11368	6981	-0-	-4387 B	-11011	6981	2			Y	-0-					-0-
05	13204	14272	-0-	1068 B	-9943	14272	2			Y	-0-					-0-
06	9326	13720	-0-	4394 B	-5549	13720	2			Y	-0-					-0-
07	8611	12178	-0-	3567 B	-1982	12178	2			Y	-0-					-0-
*08	2480	5475	-0-	2995 B	1013	5475	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1013												

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

03	2015 #	814	-0-	-1201	-0-	563	2	251	9	N	228	371	1			146
04	1710 #	1532	-0-	-178	-0-	1261	2	271	9	N	246	191	1			201
05	1767 #	1058	-0-	-709	-0-	804	2	254	9	N	231	187	1			245
06	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-					N	207	189	1			263
07	1581 #	1552	-0-	-29	-0-	1310	2	242	9	N	220	190	1			293
*08	1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1327	2	308	9	N	280	375	1			198

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

03	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	60	1	3333	2	N	-0-					160
04	3390 X	3330	-0-	-60	-0-	60	1	3270	2	N	-0-					160
05	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	60	1	3530	2	N	-0-					160
06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	60	1	3412	2	N	-0-					160
07	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	60	1	3490	2	N	-0-					160
08	3596 X	3556	-0-	-40	-0-	60	1	3496	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

03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					138
04	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					138
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					138
06	960 X	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					138
07	1023 X	880	-0-	-143	-0-	880	3			N	-0-					138
08	1023 X	770	-0-	-253	-0-	770	3			N	-0-					138

TAURUS (DEVONIAN) //CONT.// 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-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

03	12679		10922	-0-	-1757	-0-	341	1	10494	2	N	79	65	8			80
							87	9									
04	12270		10045	-0-	-2225	-0-	330	1	9657	2	N	53	45	8			88
							58	9									
05	12679		12618	-0-	-61	-0-	341	1	12253	2	N	22					110
							24	9									
06	13521		13521	-0-	-0-	-0-	319	1	12953	2	N	226	172	8			164
							249	9									
07	12492	R	12492	-0-	-0-	-0-	330	1	12127	2	N	32	177	1			19
							35	9									
*08	13447	R	13447	-0-	-0-	-0-	341	1	12940	2	N	151	84	8			86
							166	9									

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 118 RRCID -> 177779 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5109 - 5152

03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	917	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	947	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
05	T. A.		994	-0-	994	994	946	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
06	T. A.		968	-0-	968	1962	904	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
07	T. A.		1035	-0-	1035	2997	993	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
08	T. A.		1051	-0-	1051	4048	1051	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 121 RRCID -> 178519 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 5138 - 5376

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/17/2011 - RECLASS TO #36270

UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

03	1085	X	1032	-0-	-53	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	600	X	31	-0-	-569	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	124	X	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	990	X	59	-0-	-931	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	688	-0-	-335	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*08	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

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

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4273	3	56	9	N	51					180
04	3390 X	2560	-0-	-830	-0-	2528	3	32	9	N	29	170	1			39
05	3596 X	2847	-0-	-749	-0-	2807	3	40	9	N	36					75
06	4200 X	1746	-0-	-2454	-0-	1714	3	32	9	N	29					104
07	4340 X	2845	-0-	-1495	-0-	2805	3	40	9	N	36					140
08	4340 X	1958	-0-	-2382	-0-	1904	3	54	9	N	49	165	1			24

REO OPERATING LLC 701876
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	87	-0-	87	87	1	2	86	9	Y	78	161	1			134
04	T. A.	85	-0-	85	172	6	2	79	9	Y	72					206
05	T. A.	77	-0-	77	249	2	2	75	9	Y	68	151	1			123
06	295 X	46	-0-	-249	-0-	1	2	45	9	Y	41					164
07	67 X	67	-0-	-0-	-0-	2	2	65	9	Y	59					223
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	2	46	9	Y	42	162	1			103

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

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

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
*12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
08	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

03	713	N	441	-0-	-272	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	750	N	594	-0-	-156	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

03	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	900	N	762	-0-	-138	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	750	N	232	-0-	-518	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	775	N	200	-0-	-575	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

*09	13500	X	7110	-0-	-6390	-0-	7102	3	8	9	N	7	177	1			187
*10	13950	X	8113	-0-	-5837	-0-	8113	3			N	-0-					187
*11	13500	X	5218	-0-	-8282	-0-	5218	3			N	-0-					187
*12	7564	X	3455	-0-	-4109	-0-	3455	3			N	-0-					187
*01	8122	X	3261	-0-	-4861	-0-	3261	3			N	-0-					187
*02	7336	X	2824	-0-	-4512	-0-	2824	3			N	-0-					187
*03	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					187
04	5220	X	166	-0-	-5054	-0-	166	3			N	-0-					187
05	3503	X	1128	-0-	-2375	-0-	1083	3	45	9	N	41	161	1			67
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	14					81
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					81
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					81

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

03	2294	#	1931	-0-	-363	-0-	1931	2			N	-0-					55
04	2190	#	1850	-0-	-340	-0-	1850	2			N	-0-					55
05	2263	#	1540	-0-	-723	-0-	1540	2			N	-0-					55
06	2077	R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					55
07	2077	#	1678	-0-	-399	-0-	1678	2			N	-0-					55
*08	2031	R	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					55

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	94	-0-	-926	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

03	1581 X	1311	-0-	-270	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	1581 X	1457	-0-	-124	-0-	1440	3	17	9	N	15	15	8			-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

*09	14B2 EXT	366	-0-	366	6446	366	2			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	318	-0-	318	6764	318	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	302	-0-	302	7066	302	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	267	-0-	267	7333	267	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	252	-0-	252	7585	252	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	89	-0-	89	7674	89	2			N	-0-					-0-
03	7819 X	145	-0-	-7674	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4500	3	15	9	N	14	14	8			-0-
04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4678	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5433	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4807	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4030 X	3803	-0-	-227	-0-	3792	3	11	9	N	10	10	8			-0-
08	4030 X	2082	-0-	-1948	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48453	X	41715	-0-	-6738	-0-	41715	2			N	-0-					-0-
04	46890	X	41780	-0-	-5110	-0-	41780	2			N	-0-					-0-
05	47802	X	42297	-0-	-5505	-0-	42297	2			N	-0-					-0-
06	43830	X	39857	-0-	-3973	-0-	39857	2			N	-0-					-0-
07	43183	X	39949	-0-	-3234	-0-	39949	2			N	-0-					-0-
08	43183	X	42332	-0-	-851	-0-	42332	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

03	9982	X	8712	-0-	-1270	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	7639	-0-	-1781	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8279	-0-	-1393	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	6430	-0-	-3410	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	6631	-0-	-2979	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7152	-0-	-1559	-0-	7152	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

03	57167	X	57167	-0-	-0-	-0-	57167	2			N	-0-					-0-
04	54540	X	53948	-0-	-592	-0-	53948	2			N	-0-					-0-
05	56358	X	51172	-0-	-5186	-0-	51172	2			N	-0-					-0-
06	54540	X	54140	-0-	-400	-0-	54140	2			N	-0-					-0-
07	56358	X	50531	-0-	-5827	-0-	50531	2			N	-0-					-0-
*08	57621	X	57621	-0-	-0-	-0-	57621	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

03	5797	X	5038	-0-	-759	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4900	-0-	-710	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4647	-0-	-1150	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4833	-0-	-327	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
*08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
*08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2196	-0-	-114	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2140	-0-	-830	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1814	-0-	-449	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-
05	620 N	263	-0-	-357	-0-	263	3			N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	992	1	3964	2	N	-0-			-0-
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	926	1	3907	2	N	-0-			-0-
05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	554	1	3822	2	N	-0-			-0-
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	274	1	3783	2	N	-0-			-0-
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	303	1	3617	2	N	-0-			-0-
*08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	249	1	5125	2	N	-0-			-0-

TOYAH (PENN. 11350) //CONT.// 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
TOYAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 152788 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 14960 PERF.11292 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	38	1	153	2	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	2	N	-0-					-0-
05	372	N	268	-0-	-104	-0-	34	1	234	2	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					-0-
08	279	N	109	-0-	-170	-0-	5	1	104	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

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

FEI SHALE L.P. 264985
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	53	1	1196	3	N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1212	3	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	893	-0-	-409	-0-	38	1	855	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	44	1	981	3	N	-0-					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

03	2852	X	39	-0-	-2813	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	23	-0-	-2737	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1	-0-	-2851	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	116	-0-	-2736	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
08	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719

JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2218	-0-	-1022	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1726	-0-	-1622	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 35 WELL #: 1H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

03	5952	X	2381	-0-	-3571	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	2381	-0-	-4549	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
07	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

03	12214	X	11269	-0-	-945	-0-	11269	2			N	-0-					37
04	11700	X	11269	-0-	-431	-0-	11269	2			N	-0-					37
05	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					37
06	10920	X	10699	-0-	-221	-0-	10699	2			N	-0-					37
07	11656	X	10348	-0-	-1308	-0-	10348	2			N	-0-					37
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNRAY 72-3 WELL #: 1RE RRCID -> 230761 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11716 - 12640

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	95	1	4543	2	N	-0-					-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	95	1	4543	2	N	-0-					-0-
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3681	-0-	-659	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

03	496 X	468	-0-	-28	-0-	468	1		N	-0-			-0-
04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	1		N	-0-			-0-
05	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2		N	-0-			-0-
06	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
07	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

03	8463 X	7431	-0-	-1032	-0-	7431	2		N	-0-			-0-
04	8190 X	7431	-0-	-759	-0-	7431	2		N	-0-			-0-
05	8277 X	8224	-0-	-53	-0-	8224	2		N	-0-			-0-
06	7920 X	7600	-0-	-320	-0-	7600	2		N	-0-			-0-
07	8060 X	7556	-0-	-504	-0-	7556	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

03	15779 X	14794	-0-	-985	-0-	14794	2		N	-0-			-0-
04	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	14794	2		N	-0-			-0-
05	15159 X	11105	-0-	-4054	-0-	11105	2		N	-0-			-0-
06	14670 X	10072	-0-	-4598	-0-	10072	2		N	-0-			-0-
07	15283 X	10311	-0-	-4972	-0-	10311	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

03	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-				N	-0-			-0-
04	24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-				N	-0-			-0-
05	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-				N	-0-			-0-
06	24630 X	21270	-0-	-3360	-0-	21270	2		N	-0-			-0-
07	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	15733	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04	330 N	164	-0-	-166	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

03	13640 X	12098	-0-	-1542	-0-	12098	2		N	-0-			-0-
04	12810 X	12098	-0-	-712	-0-	12098	2		N	-0-			-0-
05	12927 X	10396	-0-	-2531	-0-	10396	2		N	-0-			-0-
06	12300 X	846	-0-	-11454	-0-	846	2		N	-0-			-0-
07	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
03	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
04	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
05	20237	X	20237	-0-	-0-	-0-	20237	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
08	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

03	10478	X	9985	-0-	-493	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9985	-0-	-65	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
05	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9767	-0-	-13	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10038	-0-	-285	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

03	2635	X	143	-0-	-2492	-0-	143	1			N	-0-					-0-
04	2550	X	143	-0-	-2407	-0-	143	1			N	-0-					-0-
05	837	X	442	-0-	-395	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	150	X	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
05	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	516	-0-	-3984	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

03	18042	X	16103	-0-	-1939	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	16103	-0-	-997	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	16386	-0-	-850	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15020	-0-	-1330	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	11375	-0-	-5272	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

03	18166	X	16910	-0-	-1256	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	16910	-0-	-160	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	17033	-0-	-327	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
06	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	16591	-0-	-893	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25978	X	22230	-0-	-3748	-0-	22230	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	22230	-0-	-1680	-0-	22230	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	8	-0-	-23986	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	22890	X	21	-0-	-22869	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	23653	X	1906	-0-	-21747	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

03	11067	X	9838	-0-	-1229	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
04	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
05	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	1936	-0-	-7574	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

03	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	1127	1	17368	2	N	-0-					-0-
04	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	1127	1	17368	2	N	-0-					-0-
05	25213	X	25213	-0-	-0-	-0-	25213	2			N	-0-					-0-
06	26027	X	26027	-0-	-0-	-0-	26027	2			N	-0-					-0-
07	29556	X	29556	-0-	-0-	-0-	29556	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

03	7502	X	3856	-0-	-3646	-0-	215	1	3632	2	N	8					80
							9	9									
04	7260	X	3847	-0-	-3413	-0-	215	1	3632	2	N	-0-					80
05	7502	X	5786	-0-	-1716	-0-	5786	2			N	-0-					80
06	7140	X	5162	-0-	-1978	-0-	5152	2	10	9	N	9	8	1			81
07	7223	X	5656	-0-	-1567	-0-	5638	2	18	9	N	16					97
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

03	3379	X	1904	-0-	-1475	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1904	-0-	-1366	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
07	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

03	15035	X	13813	-0-	-1222	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13813	-0-	-737	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13834	-0-	-1201	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	13876	-0-	-674	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14150	-0-	-885	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

03	16399 X	15773	-0-	-626	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
04	15870 X	15773	-0-	-97	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
05	16120 X	14730	-0-	-1390	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
06	15600 X	14417	-0-	-1183	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
07	16306 X	15317	-0-	-989	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	3100 N	3321	-0-	221	221	3321	2			N	-0-					-0-
06	291 N	70	-0-	-221	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

03	11253 X	9637	-0-	-1616	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
04	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
05	10230 X	9637	-0-	-593	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
06	9900 X	8791	-0-	-1109	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
07	10230 X	8960	-0-	-1270	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19251 X	16719	-0-	-2532	-0-	16719	2			N	-0-					33
04	18900 X	16719	-0-	-2181	-0-	16719	2			N	-0-					33
05	19530 X	17134	-0-	-2396	-0-	17134	2			N	-0-					33
06	18900 X	16089	-0-	-2811	-0-	16089	2			N	-0-					33
07	17267 X	16369	-0-	-898	-0-	16369	2			N	-0-					33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FRASER TXL "A" WELL #: 5 RRCID -> 198321 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4532 - 4542

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

TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					54
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	8	46	1			16
						9	9									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					32
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

03	465 N	442	-0-	-23	-0-	16	1	426	2	N	-0-					1
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	13	1	436	2	N	-0-					1
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	15	1	353	2	N	-0-					1
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	15	1	403	2	N	-0-					1
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	12	1	388	2	N	-0-					1
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	-0-					1

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	186 N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	2	N	-0-					2
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	N	-0-					2
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	6	1	145	2	N	-0-					2
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	6	1	166	2	N	-0-					2
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	5	1	160	2	N	-0-					2
*08	155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	N	-0-					2

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

03	4991 X	4318	-0-	-673	-0-	161	1	4157	2	N	-0-					190
04	4830 X	4226	-0-	-604	-0-	124	1	4102	2	N	-0-					190
05	4991 X	3234	-0-	-1757	-0-	134	1	3100	2	N	-0-					190
06	4620 X	3813	-0-	-807	-0-	137	1	3676	2	N	-0-					190
07	4371 X	3507	-0-	-864	-0-	108	1	3399	2	N	-0-					190
08	4371 X	3123	-0-	-1248	-0-	183	1	2940	2	N	-0-					190

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

03	496 #	485	-0-	-11	-0-	419	2	66	9	N	60	166	1			129
04	480 #	456	-0-	-24	-0-	364	2	92	9	N	84					213
05	496 #	493	-0-	-3	-0-	420	2	73	9	N	66	178	1			101
06	491 R	491	-0-	-0-	-0-	408	2	83	9	N	75					176
07	496 #	446	-0-	-50	-0-	376	2	70	9	N	64					240
08	496 #	351	-0-	-145	-0-	272	2	79	9	N	72	164	1			148

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-	90	1			23
04	3120 X	2829	-0-	-291	-0-	2821	3	8	9	N	7					30
05	2790 X	518	-0-	-2272	-0-	518	3			N	-0-					30
06	3780 X	2262	-0-	-1518	-0-	2245	3	17	9	N	15					45
*07	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4612	3	11	9	N	10					55
*08	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5429	3	10	9	N	9					64

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-	92	1			24
*04	330 N	132	-0-	-198	-0-	99	3	33	9	N	30					54
*05	124 N	66	-0-	-58	-0-	26	3	40	9	N	36					90
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	169	3	29	9	N	26					116
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	52	3	68	9	N	62	50	8			128
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	113	3	11	9	N	10					138

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	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 04/08/1985 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1643 N	612	-0-	-1031	-0-	8	1	604	2	N	-0-					-0-
*04	660 N	429	-0-	-231	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*05	651 N	36	-0-	-615	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19995 X	17912	-0-	-2083	-0-	247	1	17665	2	N	-0-			-0-
04	22034 X	22034	-0-	-0-	-0-	22034	2			N	-0-			-0-
*05	26778 X	26778	-0-	-0-	-0-	6746	1	20032	2	N	-0-			-0-
*06	20430 X	14452	-0-	-5978	-0-	2180	1	12272	2	N	-0-			-0-
*07	21111 X	8260	-0-	-12851	-0-	626	1	7634	2	N	-0-			-0-
*08	T. A.	8884	-0-	8884	8884	949	1	7935	2	N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

03	48267 X	41300	-0-	-6967	-0-	569	1	40731	2	N	-0-			-0-
04	48658 X	48658	-0-	-0-	-0-	48658	2			N	-0-			-0-
*05	57260 X	57260	-0-	-0-	-0-	14395	1	42865	2	N	-0-			-0-
*06	60191 X	60191	-0-	-0-	-0-	7518	1	52673	2	N	-0-			-0-
*07	61326 X	61326	-0-	-0-	-0-	4687	1	56639	2	N	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	62125	-0-	62125	62125	6322	1	55803	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

03	69161 X	45488	-0-	-23673	-0-	45488	2			N	-0-			-0-
04	66930 X	45980	-0-	-20950	-0-	45980	2			N	-0-			-0-
05	64666 X	51024	-0-	-13642	-0-	51024	2			N	-0-			-0-
06	62580 X	45291	-0-	-17289	-0-	45291	2			N	-0-			-0-
07	64666 X	50383	-0-	-14283	-0-	50383	2			N	-0-			-0-
08	51026 X	50858	-0-	-168	-0-	50858	2			N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

03	11067 X	10618	-0-	-449	-0-	146	1	10472	2	N	-0-			1
04	11220 X	10671	-0-	-549	-0-	10671	2			N	-0-			1
05	T. A.	8510	-0-	8510	8510	8510	2			N	-0-			1
06	T. A.	7836	-0-	7836	16346	7836	2			N	-0-			1
07	T. A.	10129	-0-	10129	26475	10129	2			N	-0-			1
08	T. A.	7729	-0-	7729	34204	7729	2			N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

03	24893 X	24662	-0-	-231	-0-	340	1	24322	2	N	-0-			53
04	24621 X	24621	-0-	-0-	-0-	24621	2			N	-0-			53
05	T. A.	21351	-0-	21351	21351	21351	2			N	-0-			53
06	T. A.	24949	-0-	24949	46300	24949	2			N	-0-			53
07	T. A.	23209	-0-	23209	69509	23209	2			N	-0-			53
08	T. A.	24660	-0-	24660	94169	24660	2			N	-0-			53

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
04	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
05	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
06	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
07	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
*08	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	744 N	471	-0-	-273	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	720 N	643	-0-	-77	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950 X	11707	-0-	-2243	-0-	161	1	11546	2	Y	-0-					-0-
04	12990 X	12316	-0-	-674	-0-	12316	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	3467	-0-	3467	3467	3467	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	1261	-0-	1261	4728	1261	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	13470	-0-	13470	18198	13470	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	14073	-0-	14073	32271	14073	2			Y	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PARALLEL PETROLEUM LLC 639028
ST. GENEVIEVE UNIV 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 262842 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7028 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727 #	2208	-0-	-4519	-0-	1989	2	219	9	N	199	179	1			276
04	6510 #	3912	-0-	-2598	-0-	3471	2	441	9	N	401	363	1			314
05	6362 R	6362	-0-	-0-	-0-	5715	2	647	9	N	588	513	1			389
06	5123 R	5123	-0-	-0-	-0-	4577	2	546	9	N	496	684	1			201
07	5968 R	5968	-0-	-0-	-0-	5492	2	476	9	N	433	330	1			304
08	T. A.	5990	-0-	5990	5990	5426	2	564	9	N	513	693	1			124

RW OPERATING CORP. 739826
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3	9	N	3					93
04	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1322	2	4	9	N	4					97
05	1767 #	1327	-0-	-440	-0-	1321	2	6	9	N	5					102
06	1710 #	1338	-0-	-372	-0-	1331	2	7	9	N	6					108
07	1767 #	1315	-0-	-452	-0-	1311	2	4	9	N	4					112
08	1643 #	1624	-0-	-19	-0-	1616	2	8	9	N	7					119

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563

UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899 #	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					53
04	870 #	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					53
05	899 #	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					53
06	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					53
07	899 #	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					53
08	899 #	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					53

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

03	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					22
04	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					22
05	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					22
06	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					22
07	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					22
*08	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					22

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

03	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					20
04	600 #	138	-0-	-462	-0-	138	2			Y	-0-					20
05	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					20
06	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					20
07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					20
*08	651 R	651	-0-	-0-	-0-	617	2	34	9	Y	31	24	1			27

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	141	2	45	9	Y	41	44	1			19
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	138	2	20	9	Y	18	23	1			14
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	163	2	40	9	Y	36	23	1			27
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	177	2	22	9	Y	20	20	1			27
07	321 R	321	-0-	-0-	-0-	295	2	26	9	Y	24	22	1			29
08	217 #	192	-0-	-25	-0-	159	2	33	9	Y	30	24	1			35

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

03	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1132	2	89	9	Y	81	88	1			37
04	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1103	2	41	9	Y	37	45	1			29
05	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1213	2	23	9	Y	21	23	1			27
06	900 #	849	-0-	-51	-0-	806	2	43	9	Y	39	40	1			26
07	930 #	719	-0-	-211	-0-	666	2	53	9	Y	48	44	1			30
*08	966 R	966	-0-	-0-	-0-	899	2	67	9	Y	61	48	1			43

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

03	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	983	2	89	9	Y	81	88	1			37
04	999 R	999	-0-	-0-	-0-	958	2	41	9	Y	37	45	1			29
05	980 R	980	-0-	-0-	-0-	903	2	77	9	Y	70	45	1			54
06	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1050	2	65	9	Y	59	60	1			53
07	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1009	2	53	9	Y	48	44	1			57
08	961 #	690	-0-	-271	-0-	623	2	67	9	Y	61	48	1			70

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

03	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1040	2	134	9	Y	122	132	1			56
04	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1013	2	61	9	Y	55	68	1			43
05	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	962	2	116	9	Y	105	68	1			80
06	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1116	2	86	9	Y	78	80	1			78
07	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1070	2	105	9	Y	95	88	1			85
08	1023 #	896	-0-	-127	-0-	829	2	67	9	Y	61	48	1			98

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	132	1			56
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	68	1			43
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	68	1			80
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	60	1			79
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	66	1			84
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	72	1			104

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

03	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1089	2	45	9	Y	41	44	1			19
04	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1061	2	20	9	Y	18	23	1			14
05	930	R	930	-0-	-0-	-0-	836	2	94	9	Y	85	45	1			54
06	998	R	998	-0-	-0-	-0-	976	2	22	9	Y	20	20	1			54
07	987	R	987	-0-	-0-	-0-	961	2	26	9	Y	24	22	1			56
08	992	#	727	-0-	-265	-0-	694	2	33	9	Y	30	24	1			62

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 157746 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6144

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 160327 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6257

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

*09	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*10	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*11	1568	R	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1922	#	1645	-0-	-277	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	1922	#	1639	-0-	-283	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1736	#	1605	-0-	-131	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	1718	R	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
07	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
*08	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

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

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

*09	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					150
*10	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					150
*11	1230 #	1132	-0-	-98	-0-	1132	3			N	-0-					150
12	1271 #	1203	-0-	-68	-0-	1203	3			N	-0-					150
01	1271 #	1065	-0-	-206	-0-	1065	3			N	-0-					150
02	1148 #	1032	-0-	-116	-0-	1032	3			N	-0-					150
03	1271 #	1147	-0-	-124	-0-	1147	3			N	-0-					150
04	1170 #	1101	-0-	-69	-0-	1101	3			N	-0-					150
05	1209 #	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			N	-0-					150
06	1110 #	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					150
07	1147 #	1083	-0-	-64	-0-	1083	3			N	-0-					150
*08	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					150

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

*09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	712	3	18	9	Y	16					27
*10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	745	3	4	9	Y	4					31
*11	T. A.	646	-0-	646	646	643	3	3	9	Y	3					34
12	T. A.	688	-0-	688	1334	685	3	3	9	Y	3					37
01	T. A.	551	-0-	551	1885	545	3	6	9	Y	5					42
02	2392	507	-0-	-1885	-0-	503	3	4	9	Y	4					46
03	556 R	556	-0-	-0-	-0-	542	3	14	9	Y	13	51	1			8
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3					11
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	553	3	3	9	Y	3					14
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	574	3	6	9	Y	5					19
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	562	3	13	9	Y	12					31
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	566	3	11	9	Y	10					41

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

*09	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*10	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	846	3	45	9	N	41					81
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	863	3	40	9	N	36					117
*11	870	N	757	-0-	-113	-0-	721	3	36	9	N	33					150
12	899	N	792	-0-	-107	-0-	782	3	10	9	N	9					159
01	899	N	683	-0-	-216	-0-	640	3	43	9	N	39	158	1			40
02	700	N	437	-0-	-263	-0-	428	3	9	9	N	8					48
03	744	N	565	-0-	-179	-0-	546	3	19	9	N	17					65
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	565	3	19	9	N	17					82
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1061	3	24	9	N	22					104
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1128	3	110	9	N	100	167	1			37
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1125	3	19	9	N	17					54
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1187	3	79	9	N	72					126

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

03	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	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

03	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					89
04	150	#	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					89
05	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					89
06	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					89
07	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					89
*08	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

03	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	806	R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	835	R	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*08	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

WADDELL 94482 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 217 RRCID -> 251116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3059 - 3172

03	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1495	2	29	9	N	26	27	1			2
04	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	1367	2	26	9	N	24	24	1			2
05	1581	N	1262	-0-	-319	-0-	1236	2	26	9	N	24	22	1			4
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	853	2	17	9	N	15	16	1			3
07	1426	N	202	-0-	-1224	-0-	155	2	47	9	N	43	40	1			6
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	77	81	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	903	2	30	9	Y	27	25	1			6
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	2	22	9	Y	20	21	1			5
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	753	2	21	9	Y	19	19	1			5
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	589	N	36	-0-	-553	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	775	N	31	-0-	-744	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

03	620	N	563	-0-	-57	-0-	548	2	15	9	Y	14	19	1			2
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	494	2	23	9	Y	21	19	1			4
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	511	2	20	9	Y	18	17	1			5
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

03	186	N	185	-0-	-1	-0-	176	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	70	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

03	2911	N	1628	-0-	-1283	-0-	1599	2	29	9	Y	26	27	1			2
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1424	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1314	2	26	9	Y	24	22	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	372	N	210	-0-	-162	-0-	176	2	4	4	Y	27	28	1			2
							30	9									
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	153	2	19	4	Y	28	27	1			3
							31	9									
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	110	2	26	4	Y	32	29	1			6
							35	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	153	2	6	4	Y	32	32	1			6
							35	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	147	2	11	4	Y	22	25	1			3
							24	9									
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	160	2	79	9	Y	72	74	1			1

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	773	2	29	9	Y	26	27	1			2
04	810	N	718	-0-	-92	-0-	692	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	837	N	655	-0-	-182	-0-	629	2	26	9	Y	24	22	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	985	2	29	9	Y	26	27	1			2
04	1050	N	805	-0-	-245	-0-	779	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	1054	N	806	-0-	-248	-0-	780	2	26	9	Y	24	22	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			-0-
07	837	N	74	-0-	-763	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1088	2	29	9	Y	26	27	1			2
04	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1008	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	1147	N	969	-0-	-178	-0-	943	2	26	9	Y	24	22	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	788	2	30	9	Y	27	25	1			6
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	746	2	22	9	Y	20	21	1			5
05	837	N	714	-0-	-123	-0-	693	2	21	9	Y	19	19	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 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
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	291	2	24	9	Y	22	23	1			2
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	117	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	92	2	29	9	Y	26	23	1			5
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	126	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	30	2	48	9	Y	44	42	1			6
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	77	81	1			2

WADDELL, W.N. WELL #: 872 RRCID -> 190815 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3096 - 3144

03	682	N	642	-0-	-40	-0-	612	2	30	9	Y	27	25	1			6
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	575	2	22	9	Y	20	21	1			5
05	682	N	553	-0-	-129	-0-	532	2	21	9	Y	19	19	1			5
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	2	8	9	Y	7	10	1			2
07	620	N	89	-0-	-531	-0-	65	2	24	9	Y	22	17	1			7
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	24	27	1			4

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	835	2	16	4	Y	28	26	1			6
							31	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	637	2	82	4	Y	23	23	1			6
							25	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	403	2	103	4	Y	25	24	1			7
							28	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	415	2	14	4	Y	22	22	1			7
							24	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	477	2	22	4	Y	22	22	1			7
							24	9									
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	552	2	26	9	Y	24	27	1			4

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 176 RRCID -> 201845 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3036 - 3094

03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	863	2	5	4	Y	21	25	1			3
							23	9									
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	998	2	42	4	Y	25	23	1			5
							28	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	661	2	71	4	Y	24	22	1			7
							26	9									
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	826	2	8	4	Y	33	29	1			11
							36	9									
07	465	N	284	-0-	-181	-0-	250	2	6	4	Y	25	29	1			7
							28	9									
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	980	2	28	9	Y	25	29	1			3

WADDELL, W. N. WELL #: 821 RRCID -> 201846 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. WELL #: 1170 RRCID -> 201849 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3010 - 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
03	3100	N	1543	-0-	-1557	4211	1480	2	33	4	Y	27	28	1			2
							30	9									
04	3000	N	1413	-0-	-1587	2624	1231	2	151	4	Y	28	27	1			3
							31	9									
05	3100	N	1361	-0-	-1739	885	1076	2	250	4	Y	32	29	1			6
							35	9									
06	2436	N	1551	-0-	-885	-0-	1430	2	59	4	Y	56	51	1			11
							62	9									
07	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1222	2	95	4	Y	27	34	1			4
							30	9									
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1231	2	42	9	Y	38	41	1			1

WADDELL, W. N. WELL #: 89 RRCID -> 205774 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3038 - 3114

03	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	1270	2	28	4	Y	27	28	1			2
							30	9									
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1197	2	147	4	Y	28	27	1			3
							31	9									
05	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1076	2	250	4	Y	32	29	1			6
							35	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1414	2	59	4	Y	32	32	1			6
							35	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1329	2	103	4	Y	22	25	1			3
							24	9									
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1265	2	42	9	Y	38	40	1			1

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	404	2	10	4	Y	28	26	1			6
							31	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	335	2	41	4	Y	43	38	1			11
							47	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	308	2	75	4	Y	50	47	1			14
							55	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	351	2	15	4	Y	24	30	1			8
							26	9									
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	340	2	32	4	Y	21	22	1			7
							23	9									
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	403	2	50	9	Y	45	45	1			7

WADDELL, W. N. WELL #: 99 RRCID -> 226204 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2990 - 3097

03	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1160	2	29	9	N	26	27	1			2
04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1064	2	26	9	N	24	24	1			2
05	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	974	2	26	9	N	24	22	1			4
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	609	2	17	9	N	15	16	1			3
07	1116	N	490	-0-	-626	-0-	442	2	48	9	N	44	41	1			6
08	992	N	650	-0-	-342	-0-	565	2	85	9	N	77	81	1			2

WADDELL, W. N. WELL #: 83 RRCID -> 226277 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3052 - 3136

03	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1017	2	30	9	N	27	25	1			6
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1044	2	22	9	N	20	21	1			5
05	1147	N	963	-0-	-184	-0-	942	2	21	9	N	19	19	1			5
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	608	2	11	9	N	10	12	1			3
07	1116	N	156	-0-	-960	-0-	110	2	46	9	N	42	32	1			13
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	49	55	1			7

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	483	-0-	-137	-0-	396	3	87	9	Y	79	79	1			22
04	600 N	510	-0-	-90	-0-	430	3	80	9	Y	73	71	1			24
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	527	3	83	9	Y	75	65	1			34
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	463	3	3	4	Y	72	79	1			27
						79	9									
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	518	3	81	9	Y	74	79	1			22
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	490	3	15	4	Y	64	59	1			27
						70	9									

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	341 N	202	-0-	-139	-0-	162	3	40	9	Y	36	37	1			5
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	348	3	35	9	Y	32	34	1			3
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	309	3	33	9	Y	30	31	1			2
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	321	3	34	9	Y	31	27	1			6
07	403 N	317	-0-	-86	-0-	274	3	43	9	Y	39	41	1			4
08	DLQ G-10	329	-0-	329	329	292	3	37	9	Y	34	35	1			3

HENDERSON, M. F. WELL #: 128 RRCID -> 146749 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3058 - 3179

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

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	835	3	31	9	Y	28	32	1			22
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	793	3	30	9	Y	27	33	1			16
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	824	3	29	9	Y	26	10	1			32
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	808	3	47	9	Y	43	31	1			44
07	837 N	799	-0-	-38	-0-	747	3	52	9	Y	47	60	1			31
08	DLQ G-10	879	-0-	879	879	827	3	52	9	Y	47	43	1			35

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	1938	-0-	1938	1938	1938	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	3435	-0-	3435	5373	3435	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

03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

03	434 N	370	-0-	-64	-0-	346	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	276	2	33	9	Y	30	27	1			6
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	279	2	26	9	Y	24	28	1			2
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	261	2	21	9	Y	19	19	1			2
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	174	2	29	9	Y	26	24	1			4
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	202	2	24	9	Y	22	25	1			1

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

03	248 N	220	-0-	-28	-0-	213	3	7	9	N	6					176
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	263	3	17	9	N	15	155	1			36
05	217 N	158	-0-	-59	-0-	152	3	6	9	N	5					41
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					43
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	678	3	2	9	N	2					45
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	N	4					49

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	3739	3	37	9	Y	34					71
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3743	3	22	9	Y	20					91
05	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	3597	3			Y	-0-					91
06	3660	X	3497	-0-	-163	-0-	3483	3	14	9	Y	13					104
07	3906	X	2976	-0-	-930	-0-	2937	3	39	9	Y	35	130	1			9
*08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3999	3	42	9	Y	38					47

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	3	1	9	Y	1					26
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1					27
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					27
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					28
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	3	1	9	Y	1	14	1			15
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1					16

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

03	651	N	593	-0-	-58	-0-	587	3	6	9	Y	5					15
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	332	3	2	9	Y	2					17
05	558	N	119	-0-	-439	-0-	119	3			Y	-0-					17
06	570	N	377	-0-	-193	-0-	375	3	2	9	Y	2					19
07	341	N	232	-0-	-109	-0-	229	3	3	9	Y	3	13	1			9
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	3	3	9	Y	3					12

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

03	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1205	3	12	9	Y	11					94
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	1010	3	3	9	Y	3					97
05	1085	N	920	-0-	-165	-0-	918	3	2	9	Y	2	89	1			10
06	1170	N	898	-0-	-272	-0-	894	3	4	9	Y	4					14
07	1054	N	797	-0-	-257	-0-	787	3	10	9	Y	9					23
08	930	N	804	-0-	-126	-0-	792	3	12	9	Y	11					34

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	Y	5					65
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1					66
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	Y	1	57	1			10
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2					12
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	241	3	3	9	Y	3					15
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3					18

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					59
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	2			Y	-0-					59
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					59
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					59
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	950	2	4	9	Y	4					63
08	930	N	926	-0-	-4	-0-	922	2	4	9	Y	4					67

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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	701	2	119	9	Y	108	106	1			114
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					114
05	INC G-10		33	-0-	33	33	33	1			Y	-0-					114
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					114
07	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					187
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	N	2	2	8			187
05	775	N	685	-0-	-90	-0-	679	2	6	9	N	5	2	8			190
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					190
07	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					190
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					190

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 6 RRCID -> 168021 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 18001 PERF. 4802 - 4958

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	12214 X	11723	-0-	-491	-0-	11723	2			Y	-0-					-0-
04	11820 X	11723	-0-	-97	-0-	11723	2			Y	-0-					-0-
05	12214 X	12060	-0-	-154	-0-	11653	2	407	9	Y	370	367	0			3
*06	11340 X	11057	-0-	-283	-0-	11057	2			Y	-0-					3
*07	12121 X	10731	-0-	-1390	-0-	10731	2			Y	-0-					3
08	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					3

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

03	37200 X	35397	-0-	-1803	-0-	35389	3	8	9	Y	7					19
04	36000 X	31980	-0-	-4020	-0-	31978	3	2	9	Y	2					21
05	37200 X	35285	-0-	-1915	-0-	35279	3	6	9	Y	5					26
06	36000 X	29111	-0-	-6889	-0-	29105	3	6	9	Y	5					31
07	37200 X	26504	-0-	-10696	-0-	26503	3	1	9	Y	1					32
08	35402 X	28819	-0-	-6583	-0-	28817	3	2	9	Y	2					34

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

03	248 N	242	-0-	-6	-0-	235	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	INC G-10	8225	-0-	8225 B	12271	8184	3	41	9	Y	37	2	8					59
04	18502 N	6231	-0-	-12271 B	-0-	6205	3	26	9	Y	24	29	1	2	8			52
05	5660 N	5660	-0-	-0- B	-0-	5621	3	39	9	Y	35	35	1					52
06	6780 N	2363	-0-	-4417 B	-0-	2351	3	12	9	Y	11							63
07	6448 N	1815	-0-	-4633 B	-0-	1809	3	6	9	Y	5	30	1					38
08	INC G-10	1942	-0-	1942 B	1942	1940	3	2	9	Y	2	22	1					18

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1942

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -876

03	26846 N	25600	-0-	-1246 B	-876	25596	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	24840 N	24677	-0-	-163 B	-876	24676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25606 N	25376	-0-	-230 B	-876	25376	2			N	-0-					-0-
06	24780 N	24196	-0-	-584 B	-876	24196	2			N	-0-					-0-
07	25513 N	23809	-0-	-1704 B	-876	23809	2			N	-0-					-0-
08	25389 N	25278	-0-	-111 B	-876	25277	2	1	9	N	1	1	8			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -876

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2447	N	2447	-0-	-0-	B -0-	2446	3	1	9	Y	1				7
04	2352	N	2352	-0-	-0-	B -0-	2352	3			Y	-0-				7
05	2441	N	2441	-0-	-0-	B -0-	2441	3			Y	-0-				7
06	2270	N	2270	-0-	-0-	B -0-	2270	3			Y	-0-				7
07	2508	N	2508	-0-	-0-	B -0-	2508	3			Y	-0-				7
*08	2457	N	2457	-0-	-0-	B -0-	2457	3			Y	-0-				7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1363																
03	32612		29907	-0-	-2705	B -4068	29907	3			N	-0-				-0-
04	28039		28202	-0-	163	B -3905	28202	3			N	-0-				-0-
05	32178		29806	-0-	-2372	B -6277	29806	3			N	-0-				-0-
06	31140		29716	-0-	-1424	B -7701	29716	3			N	-0-				-0-
07	29792		30677	-0-	885	B -6816	30677	3			N	-0-				-0-
08	29915		30653	-0-	738	B -6078	30653	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6078																

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

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	17918 #	16450	-0-	-1468	-0-	16426	2	24	9	N	22				247
04	17340 #	14269	-0-	-3071	-0-	14250	2	19	9	N	17				264
05	17918 #	13000	-0-	-4918	-0-	12982	2	18	9	N	16				280
06	16080 #	12528	-0-	-3552	-0-	12517	2	11	9	N	10				290
07	16616 #	11651	-0-	-4965	-0-	11636	2	15	9	N	14	191	1		113
08	16461 #	15310	-0-	-1151	-0-	15310	2			N	-0-				133

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

03	INC G-10	4685	-0-	4685 B	9649	4663	3	22	9	Y	20	2	8			31
04	15227 X	5578	-0-	-9649	-0-	5559	3	19	9	Y	17	15	1			33
05	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5849	3	32	9	Y	29	22	1	3	8	37
06	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6210	3	25	9	Y	23	2	8			58
07	5766 X	4963	-0-	-803	-0-	4944	3	19	9	Y	17	27	1			48
08	INC G-10	4587	-0-	4587	4587	4569	3	18	9	Y	16	27	1			37

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

03	7268 N	7268	-0-	-0- B	-0-	7268	2			N	-0-					76
04	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					76
05	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					76
06	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7688	2	35	9	N	32					108
07	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7466	2	6	9	N	5	2	8			111
*08	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8071	2	10	9	N	9					120

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10940	N	10940	-0-	-0- B	-0-	10932	3	8	9	Y	7					73
04	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11536	3	11	9	Y	10					83
05	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11305	3	9	9	Y	8					91
06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	10964	3	37	9	Y	34					125
07	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13562	3	8	9	Y	7					132
*08	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13263	3	8	9	Y	7					139

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 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
03	58683		56786	-0-	-1897 B	156416	56744	3	42	9	Y	38	63	1			87
04	201787	X	45371	-0-	-156416	-0-	45336	3	35	9	Y	32	2	8			117
05	52820	X	52820	-0-	-0-	-0-	52582	3	238	9	Y	216	220	1			113
*06	54960	X	44820	-0-	-10140	-0-	44794	3	26	9	Y	24	64	1			73
07	56792	X	45562	-0-	-11230	-0-	45532	3	30	9	Y	27					100
08	54560	X	41880	-0-	-12680	-0-	41857	3	23	9	Y	21					121

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	9960	3	100	9	Y	91	113	1			157
04	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9804	3	67	9	Y	61	3	8			215
05	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10097	3	576	9	Y	524	479	1			260
*06	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9577	3	8	9	Y	7	110	1	29	6	128
07	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10107	3	18	9	Y	16					144
08	10664	X	9685	-0-	-979	-0-	9673	3	12	9	Y	11					155

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48081	X	45889	-0-	-2192	-0-	45803	3	86	9	N	78	3	8			195
04	46530	X	42257	-0-	-4273	-0-	42159	3	98	9	N	89					284
05	48794	X	44129	-0-	-4665	-0-	44059	3	70	9	N	64	166	1			182
06	47220	X	41629	-0-	-5591	-0-	41567	3	62	9	N	56	185	1			53
07	48794	X	44475	-0-	-4319	-0-	44398	3	77	9	N	70					123
08	45880	X	44051	-0-	-1829	-0-	43985	3	66	9	N	60					183

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					25
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2005	3	2	9	Y	2					27
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	3	3	9	Y	3					30
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	3	1	9	Y	1					31
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					31
08	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1871	3	6	9	Y	5					36

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

03	INC G-10		4586	-0-	4586	8797	4586	3			Y	-0-					35
04	14329	X	5532	-0-	-8797	-0-	5526	3	6	9	Y	5	17	1			23
05	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6435	3	19	9	Y	17	15	1			25
06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9421	3	24	9	Y	22					47
07	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8206	3	30	9	Y	27	22	1			52
08	INC G-10		8583	-0-	8583	8583	8547	3	36	9	Y	33	30	1			55

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4799	3	18	9	Y	16					17
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4902	3	17	9	Y	15	8	1			24
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5122	3	14	9	Y	13	16	1			21
06	4770	X	4687	-0-	-83	-0-	4687	3			Y	-0-					21
07	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	4629	3	7	9	Y	6	10	1			17
*08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4417	3	25	9	Y	23	10	1			30

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

03	60047	X	56116	-0-	-3931	-0-	55906	2	210	9	N	191	191	0			115
04	56550	X	50184	-0-	-6366	-0-	50184	2			N	-0-					115
05	60667	X	53285	-0-	-7382	-0-	52894	2	391	9	N	355	355	0			115
06	58710	X	51890	-0-	-6820	-0-	51683	2	207	9	N	188	188	0			115
07	56110	X	55584	-0-	-526	-0-	55584	2			N	-0-					115
08	56110	X	55584	-0-	-526	-0-	55584	2			N	-0-					115

SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

03	6727	X	6519	-0-	-208	-0-	6519	2			N	-0-					101
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	6519	2	783	9	N	712	712	1			101
05	6634	X	6381	-0-	-253	-0-	6307	2	74	9	N	67	67	1			101
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					101
07	7533	X	6599	-0-	-934	-0-	6585	2	14	9	N	13					114
08	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					114

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22940 X	22455	-0-	-485	-0-	22455	3			Y	-0-					33
04	22200 X	21447	-0-	-753	-0-	21447	3			Y	-0-					33
05	22909 X	22064	-0-	-845	-0-	22064	3			Y	-0-					33
06	21720 X	20810	-0-	-910	-0-	20810	3			Y	-0-					33
07	22444 X	21415	-0-	-1029	-0-	21415	3			Y	-0-					33
08	22382 X	21105	-0-	-1277	-0-	21105	3			Y	-0-					33

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

03	11532 X	11275	-0-	-257	-0-	11254	3	21	9	N	19					138
04	11160 X	10883	-0-	-277	-0-	10852	3	31	9	N	28					166
05	11470 X	11251	-0-	-219	-0-	11250	3	1	9	N	1					167
06	11010 X	10770	-0-	-240	-0-	10762	3	8	9	N	7					174
07	11377 X	11267	-0-	-110	-0-	11265	3	2	9	N	2	162	1			14
08	11284 X	11002	-0-	-282	-0-	10816	3	186	9	N	169	161	1			22

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

03	25513 X	23656	-0-	-1857	-0-	23590	3	66	9	N	60					100
04	24090 X	22042	-0-	-2048	-0-	21964	3	78	9	N	71					171
05	25048 X	22792	-0-	-2256	-0-	22730	3	62	9	N	56					227
06	24240 X	21568	-0-	-2672	-0-	21523	3	45	9	N	41	190	1			78
07	25048 X	23887	-0-	-1161	-0-	23817	3	70	9	N	64					142
08	23622 X	22872	-0-	-750	-0-	22813	3	59	9	N	54					196

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

03	39711 X	35008	-0-	-4703	-0-	34843	2	165	9	N	150	192	1	2	8	148
04	38430 X	31758	-0-	-6672	-0-	31660	2	98	9	N	89					237
05	39618 X	33296	-0-	-6322	-0-	33113	2	183	9	N	166	166	1			237
06	38340 X	35630	-0-	-2710	-0-	35506	2	124	9	N	113	191	1			159
07	35392 X	35392	-0-	-0-	-0-	35239	2	153	9	N	139					298
08	34999 X	33205	-0-	-1794	-0-	33102	2	103	9	N	94	177	1			215

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

03	9064	9064	-0-	-0-	-0-	9028	3	36	9	N	33					130
04	8162	8162	-0-	-0-	-0-	8116	3	46	9	N	42					172
05	8381	8381	-0-	-0-	-0-	8348	3	33	9	N	30	169	1			33
06	8371	8371	-0-	-0-	-0-	8350	3	21	9	N	19					52
07	8488	8488	-0-	-0-	-0-	8452	3	36	9	N	33					85
08	9052 #	8286	-0-	-766	-0-	8247	3	39	9	N	35					120

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
03	868	#	820	-0-	-48	-0-	3	1	783	2	Y	31	32	1			9
							34	9									
04	900	#	766	-0-	-134	-0-	735	2	31	9	Y	28	26	1			11
05	806	#	716	-0-	-90	-0-	686	2	30	9	Y	27	26	1			12
06	780	#	689	-0-	-91	-0-	655	2	34	9	Y	31	26	1			17
07	806	#	561	-0-	-245	-0-	528	2	33	9	Y	30	34	1			13
08	806	#	528	-0-	-278	-0-	498	2	30	9	Y	27	33	1			7

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					22
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					22
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					22
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					22
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					22
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

03	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20184	2	3	9	N	3					165
04	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	18007	2			N	-0-					165
05	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18436	2			N	-0-					165
06	13200	X	13183	-0-	-17	-0-	13183	2			N	-0-					165
07	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	15469	2			N	-0-					165
*08	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	18718	2			N	-0-					165

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

03	2728	X	1826	-0-	-902	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1900	-0-	-260	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2406	-0-	-105	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1664	-0-	-766	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*07	2511	X	2034	-0-	-477	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1888	-0-	-530	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6286	-0-	-627	-0-	6286	2			N	-0-					47
04	6690	X	6080	-0-	-610	-0-	6079	2	1	9	N	1					48
05	6913	X	6534	-0-	-379	-0-	6534	2			N	-0-					48
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					48
07	6665	X	6503	-0-	-162	-0-	6503	2			N	-0-					48
*08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	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

03	5673	X	5449	-0-	-224	-0-	5449	2			N	-0-					188
04	5490	X	5248	-0-	-242	-0-	5248	2			N	-0-					188
05	5673	X	5454	-0-	-219	-0-	5454	2			N	-0-					188
06	5430	X	5219	-0-	-211	-0-	5219	2			N	-0-					188
07	5549	X	5345	-0-	-204	-0-	5345	2			N	-0-					188
08	5456	X	5315	-0-	-141	-0-	5315	2			N	-0-					188

BARBER, W. T. WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.12546 - 12802

03	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

03	12834	X	12364	-0-	-470	-0-	12364	2			N	-0-					48
04	12420	X	11782	-0-	-638	-0-	11782	2			N	-0-					48
05	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-					48
06	12420	X	8968	-0-	-3452	-0-	8968	2			N	-0-					48
07	12834	X	11616	-0-	-1218	-0-	11616	2			N	-0-					48
08	12338	X	10782	-0-	-1556	-0-	10782	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

03	2356	X	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			N	-0-					126
04	2160	X	1924	-0-	-236	-0-	1922	3	2	9	N	2	2	8			126
05	2232	X	2138	-0-	-94	-0-	2138	3			N	-0-					126
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					126
07	2232	X	2212	-0-	-20	-0-	2212	3			N	-0-					126
08	2201	X	2061	-0-	-140	-0-	2061	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

03	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	2860	-0-	-3560	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	2969	-0-	-3665	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	2839	-0-	-3581	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2887	-0-	-58	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	2878	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
03	5239	X	4100	-0-	-1139	-0-	4100	2			N	-0-					20
04	4890	X	3979	-0-	-911	-0-	3979	2			N	-0-					20
05	5053	X	3875	-0-	-1178	-0-	3875	2			N	-0-					20
06	4710	X	1751	-0-	-2959	-0-	1751	2			N	-0-					20
07	4867	X	3584	-0-	-1283	-0-	3584	2			N	-0-					20
08	4123	X	3432	-0-	-691	-0-	3432	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

03	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			Y	-0-					7
04	3870	X	3840	-0-	-30	-0-	3840	3			Y	-0-					7
05	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	3941	3	1	9	Y	1					8
06	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	3732	3			Y	-0-					8
07	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	3			Y	-0-					8
08	3937	X	3870	-0-	-67	-0-	3866	3	4	9	Y	4					12

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

03	6820	X	6699	-0-	-121	-0-	6699	3			Y	-0-					37
04	6600	X	6462	-0-	-138	-0-	6459	3	3	9	Y	3					40
05	6789	X	6668	-0-	-121	-0-	6664	3	4	9	Y	4					44
06	6570	X	6387	-0-	-183	-0-	6385	3	2	9	Y	2					46
07	6696	X	6624	-0-	-72	-0-	6624	3			Y	-0-					46
08	6696	X	6583	-0-	-113	-0-	6583	3			Y	-0-					46

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

03	29574	X	29449	-0-	-125	-0-	29449	2			N	-0-					-0-
04	28883	X	28883	-0-	-0-	-0-	28883	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	28569	-0-	-1005	-0-	28569	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	27697	-0-	-923	-0-	27697	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	26735	-0-	-2839	-0-	26735	2			N	-0-					-0-
08	29853	X	28592	-0-	-1261	-0-	28592	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCCALL, JACK O., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037928 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

03	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					89
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					89
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					89
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					89
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

03	5952	X	5850	-0-	-102	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5640	-0-	-30	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
06	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5843	-0-	-47	-0-	5843	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	25823 X	11562	-0-	-14261	-0-	11562	2		N	-0-			71
04	24990 X	-0-	-0-	-24990	-0-				N	-0-			71
05	25823 X	13968	-0-	-11855	-0-	13968	2		N	-0-			71
06	37057 X	37057	-0-	-0-	-0-	37057	2		N	-0-			71
07	11563 X	6762	-0-	-4801	-0-	6762	2		N	-0-			71
*08	20178 X	20178	-0-	-0-	-0-	20178	2		N	-0-			71

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2		N	-0-			82
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			82
05	1023 N	651	-0-	-372	-0-	651	2		N	-0-			82
06	960 N	669	-0-	-291	-0-	669	2		N	-0-			82
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			82
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			82

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

03	16337 X	9243	-0-	-7094	-0-	9243	2		N	-0-			213
04	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-				N	-0-			213
05	19199 X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	2		N	-0-			213
06	21151 X	21151	-0-	-0-	-0-	21151	2		N	-0-			213
07	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	16368	2		N	-0-			213
*08	19523 X	19523	-0-	-0-	-0-	19523	2		N	-0-			213

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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-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 N/A TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (DELAWARE 5085) 95122 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DAN-MAR WELL SERVICING, INC. 198204
UNIVERSITY LANDS -R- WELL #: 1 RRCID -> 042188 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	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

03	53754 X	-0-	-0-	-53754	-0-					N	-0-			-0-
04	51780 X	-0-	-0-	-51780	-0-					N	-0-			-0-
05	53506 X	38185	-0-	-15321	-0-	38185	2			N	-0-			-0-
06	49895 X	49895	-0-	-0-	-0-	49895	2			N	-0-			-0-
*07	44717 X	44717	-0-	-0-	-0-	44717	2			N	-0-			-0-
*08	41255 X	41255	-0-	-0-	-0-	41255	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

03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	11	178 1		55
04	270 #	208	-0-	-62	-0-	196	3	12	9	N	11			66
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	279	3	19	9	N	17			83
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	330	3	12	9	N	11			94
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			94
08	310 #	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-			94

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395 #	610	-0-	-785	-0-	610	3		N	-0-			-0-
04	1350 #	503	-0-	-847	-0-	503	3		N	-0-			-0-
05	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
06	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
07	1054 #	941	-0-	-113	-0-	941	3		N	-0-			-0-
08	1457 #	672	-0-	-785	-0-	672	3		N	-0-			-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 6 RRCID -> 043802 COMPL. DATE 01/24/1965 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	372 #	168	-0-	-204	-0-	168	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

03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	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

03	465 N	29	-0-	-436	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	570 N	37	-0-	-533	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					1
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					1
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					1
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					1

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1					1
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					1
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					1
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					1

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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

03	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	870 N	690	-0-	-180	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	828	-0-	-226	-0-	828	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
03	3317 X	2907	-0-	-410	-0-	2907	2		N	-0-			125
04	3210 X	2575	-0-	-635	-0-	2575	2		N	-0-			125
05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-			125
06	2970 X	2837	-0-	-133	-0-	2837	2		N	-0-			125
07	2914 X	2543	-0-	-371	-0-	2543	2		N	-0-			125
08	3131 X	2634	-0-	-497	-0-	2634	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

03	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	377	-0-	377	377	377	2		Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04	240 N	17	-0-	-223	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	248 N	34	-0-	-214	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	210 N	47	-0-	-163	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
03	930	N	837	-0-	-93	-0-	815	2	22	9	N	20					122
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	806	2	28	9	N	25					147
05	744	N	595	-0-	-149	-0-	584	2	11	9	N	10					157
06	810	N	485	-0-	-325	-0-	474	2	11	9	N	10					167
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1254	2	36	9	N	33	162	1			38
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	965	2	35	9	N	32					70

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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

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

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. //CONT.// 058921
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 71 RRCID -> 021055 COMPL. DATE 09/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1209	2	57	9	N	52	188	1			52
04	1050	X	987	-0-	-63	-0-	933	2	54	9	N	49					101
05	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1040	2	56	9	N	51					152
06	1230	X	944	-0-	-286	-0-	889	2	55	9	N	50					202
07	1271	X	566	-0-	-705	-0-	538	2	28	9	N	25	182	1			45
08	1271	X	936	-0-	-335	-0-	882	2	54	9	N	49					94

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

03	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	1160	-0-	-190	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	1232	-0-	-163	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	510	-0-	-916	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1367	-0-	-59	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	806	N	340	-0-	-466	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	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

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

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-				-0-
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-				-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-				-0-
06	2730	N	1991	-0-	-739	-0-	1991	2			Y	-0-				-0-
07	2728	N	1437	-0-	-1291	-0-	1437	2			Y	-0-				-0-
08	2325	N	1722	-0-	-603	-0-	1722	2			Y	-0-				-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-				-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-				-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-				-0-
06	2850	X	2539	-0-	-311	-0-	2539	2			N	-0-				-0-
07	2945	X	1636	-0-	-1309	-0-	1636	2			N	-0-				-0-
08	2945	X	2425	-0-	-520	-0-	2425	2			N	-0-				-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

03	3100	N	6948	-0-	3848	5267	6948	2			N	-0-				148
04	3000	N	5997	-0-	2997	8264	5997	2			N	-0-				148
05	13222	X	4958	-0-	-8264	-0-	4919	2	39	9	N	35				183
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3625	2	48	9	N	44				227
07	3038	X	1765	-0-	-1273	-0-	1747	2	18	9	N	16	178	1		65
*08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3450	2	35	9	N	32				97

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 20 RRCID -> 136706 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 4154

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-				-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			Y	-0-				-0-
05	744	N	424	-0-	-320	-0-	424	2			Y	-0-				-0-
06	690	N	511	-0-	-179	-0-	511	2			Y	-0-				-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-				-0-
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-				-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750 X	7343	-0-	-407	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
04	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
05	8494 X	5425	-0-	-3069	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
06	8220 X	5663	-0-	-2557	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
07	8494 X	2672	-0-	-5822	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
08	7347 X	2656	-0-	-4691	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3724	-0-	-476	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	4252	-0-	-728	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	2324	-0-	-2822	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	3604	-0-	-1542	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	5884	2	172	9	Y	156	150	1			14
04	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4751	2	151	9	Y	137	134	1			17
05	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5560	2	169	9	Y	154	150	1			21
06	5850 X	3104	-0-	-2746	-0-	2920	2	184	9	Y	167	150	1			38
07	6045 X	3509	-0-	-2536	-0-	3369	2	140	9	Y	127	150	1			15
08	6045 X	5114	-0-	-931	-0-	4948	2	166	9	Y	151	150	1			16

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
07	3255 X	2321	-0-	-934	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
*08	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

03	3534 X	3500	-0-	-34	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	3008	-0-	-142	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	2751	-0-	-639	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	2142	-0-	-1361	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	2961	-0-	-542	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

03	4681 X	4415	-0-	-266	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
04	3870 X	3652	-0-	-218	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
06	4260 X	3851	-0-	-409	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	2476	-0-	-1926	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
08	4588 X	3229	-0-	-1359	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
04	1920 N	1696	-0-	-224	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
07	1767 N	1292	-0-	-475	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
08	2294 N	1724	-0-	-570	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	995	-0-	-214	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	906	-0-	-144	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	884	-0-	-170	-0-	2	1	882	2	N	-0-					-0-
08	992 N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

03	837 N	684	-0-	-153	-0-	684	2			Y	-0-					37
04	780 N	688	-0-	-92	-0-	685	2	3	9	Y	3					40
05	806 N	691	-0-	-115	-0-	683	2	8	9	Y	7					47
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	Y	8					55
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	1	1	689	2	Y	2					57
						2	9									
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	669	2	23	9	Y	21	30	1			48

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

03	4573 R	4573	-0-	-0-	-0-	3264	2	1309	9	Y	1190	1187	1			230
04	5125 R	5125	-0-	-0-	-0-	4104	2	1021	9	Y	928	973	1			185
05 DLQ G-10		4719	-0-	4719	4719	3808	2	911	9	Y	828	950	1			63
06 DLQ G-10		4327	-0-	4327	9046	3249	2	1078	9	Y	980	785	1			258
07 DLQ G-10		3737	-0-	3737	12783	2850	2	887	9	Y	806	766	1			298
*08	11380	4096	-0-	-7284	5499	3223	2	873	9	Y	794	977	1			115

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

03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	284	2	40	9	N	36	20	8			20
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					20
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					20
06	300 N	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-					20
07	589 N	189	-0-	-400	-0-	189	2			N	-0-					20
08	744 N	208	-0-	-536	-0-	208	2			N	-0-					20

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) //CONT.// 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					158
04	420	X	317	-0-	-103	-0-	317	2			N	-0-					158
05	403	X	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					158
06	390	X	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					158
07	403	X	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-					158
08	372	X	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	2032	-0-	-107	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1735	-0-	-373	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1750	-0-	-290	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1234	-0-	-905	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1286	-0-	-853	-0-	1286	2			N	-0-					-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
03	1953	X	1928	-0-	-25	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1767	-0-	-123	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1328	-0-	-625	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	890	-0-	-1000	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	722	-0-	-1231	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1189	-0-	-733	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

03	279	X	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	270	X	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	279	X	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	X	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	279	X	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	279	X	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					89
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					89
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					89
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					89
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					89
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					89

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

03	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	2763	2			N	-0-					35
04	2910	X	1736	-0-	-1174	-0-	1736	2			N	-0-					35
05	3131	X	1984	-0-	-1147	-0-	1984	2			N	-0-					35
06	3030	X	1841	-0-	-1189	-0-	1841	2			N	-0-					35
07	3131	X	891	-0-	-2240	-0-	891	2			N	-0-					35
08	2759	X	1876	-0-	-883	-0-	1876	2			N	-0-					35

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					84
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					84
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					84

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

03	713	X	203	-0-	-510	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	570	X	129	-0-	-441	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	279	X	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	270	X	108	-0-	-162	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	279	X	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	217	X	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

03	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	279 N	116	-0-	-163	-0-	116	2		N	-0-			-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-

JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 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
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	570	N	226	-0-	-344	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*07	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	868	X	679	-0-	-189	-0-	679	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	22971	X	20668	-0-	-2303	-0-	20668	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	20668	-0-	-1052	-0-	20668	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	19998	-0-	-1795	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	18023	-0-	-2557	-0-	18023	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	20031	-0-	-708	-0-	20031	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					N	NO RPT					-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

03	11625	X	11373	-0-	-252	-0-	55	1	11318	2	N	-0-					-0-
04	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	55	1	11318	2	N	-0-					-0-
05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10431	-0-	-579	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10393	-0-	-953	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

03	27714	X	6393	-0-	-21321	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	6393	-0-	-18867	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	6939	-0-	-18047	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	6594	-0-	-15996	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MULE (ATOKA) 96967 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 121657 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 17300 PERF.15284 - 15386

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2013

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

03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
04	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	1			N	-0-					-0-
05	186	#	5	-0-	-181	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	10	-0-	-207	-0-	10	1			N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					207
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					207
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					207
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					207
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					207
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					207

WILLIE B. (SAN ANDRES) //CONT.// 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC//CONT.// 927900
WILSON RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 189113 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					186
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					186
*07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					186
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					186

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	6676		6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			Y	-0-					-0-
04	5708		2817	-0-	-2891	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
05	3067	R	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
06	3060		2829	-0-	-231	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
07	3162		1476	-0-	-1686	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
08	3162		2458	-0-	-704	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	2551	-0-	-2409	-0-	308	1	2207	2	Y	33	24	0			55
							36	9									
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	308	1	4660	2	Y	34	48	0			41
							37	9									
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	308	1	4635	2	Y	27	24	0			44
							30	9									
06	4440	X	4182	-0-	-258	-0-	308	1	3851	2	Y	21	23	0			42
							23	9									
07	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	308	1	4083	2	Y	21					63
							23	9									
*08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	308	1	5109	2	Y	28	24	0			67
							31	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

03	10385	X	4000	-0-	-6385	-0-	308	1	3450	2	Y	220	163	0			253
							242	9									
04	10050	X	7941	-0-	-2109	-0-	308	1	7380	2	Y	230	323	0			160
							253	9									
05	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	308	1	8183	2	Y	186	162	0			184
							205	9									
06	7650	X	7070	-0-	-580	-0-	308	1	6602	2	Y	145	159	0			170
							160	9									
07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	308	1	8494	2	Y	140					310
							154	9									
08	8711	X	8024	-0-	-687	-0-	308	1	7507	2	Y	190	162	0			338
							209	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7077	2	321	9	Y	292	186	1			363
04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6332	2	323	9	Y	294	377	1			280
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3570	2	303	9	Y	275	371	1			184
06	3570	X	3078	-0-	-492	-0-	2848	2	230	9	Y	209					393
07	3689	X	2855	-0-	-834	-0-	2580	2	275	9	Y	250	370	1			273
*08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4167	2	336	9	Y	305	384	1			194

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

03	3968	X	3884	-0-	-84	-0-	3884	3			N	-0-					72
04	3840	X	3833	-0-	-7	-0-	3830	3	3	9	N	3					75
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3956	3	44	9	N	40					115
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3794	3	33	9	N	30					145
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3869	3	58	9	N	53					198
*08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3851	3	35	9	N	32					230

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
OATMAN C19-4 WELL #: 1H RRCID -> 268106 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7927 - 12276

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BOYD & MCWILLIAMS OPERATING, LLC 084751
DIAMOND BACK WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340

03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	67	167	1			125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	4					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	108					237
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	53	170	1			120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	53					173
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	54					227

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

03	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	B	-0-	75	2	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	B	-0-	65	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2	N	-0-					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			154
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			154
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			154
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			154
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			154
*08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			154

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

03	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
*08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

03	682 #	670	-0-	-12	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
04	660 #	613	-0-	-47	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
05	713 #	633	-0-	-80	-0-	633	2		Y	-0-			-0-
06	690 #	669	-0-	-21	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
07	713 #	654	-0-	-59	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
08	682 #	657	-0-	-25	-0-	657	2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

03	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
06	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
*08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-

EVANS, N.T. WELL #: 6 RRCID -> 076113 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2013 - PLUGGED 03-22-2013

EVANS, N.T. WELL #: 7 RRCID -> 076114 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 6395 PERF. N/A

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2013 - PLUGGED 03-29-2013

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2224	R	2224	-0-	-0-	-0-	2169	2	55	9	Y	50	44	1			43
04	2140	R	2140	-0-	-0-	-0-	2079	2	61	9	Y	55	41	1			57
05	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	1982	2	58	9	Y	53	41	1			69
06	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1497	2	58	9	Y	53	46	1			76
07	2170	#	651	-0-	-1519	-0-	619	2	32	9	Y	29	51	1			54
08	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	35	1			19

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	R	573	-0-	-0-	-0-	544	2	29	9	Y	26	13	1			22
04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	96	1	290	2	Y	10	21	1			11
							11	9									
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	Y	-0-	8	1			3
06	540	#	221	-0-	-319	-0-	9	1	212	2	Y	-0-	2	1			1
07	558	#	152	-0-	-406	-0-	18	1	134	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	558	#	224	-0-	-334	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	124	#	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	#	4588	-0-	-124	-0-	4497	2	91	9	Y	83	113	1			91
04	4609	R	4609	-0-	-0-	-0-	4500	2	109	9	Y	99	65	1			125
05	4371	#	4105	-0-	-266	-0-	4013	2	92	9	Y	84	139	1			70
06	4440	#	4038	-0-	-402	-0-	3941	2	97	9	Y	88	76	1			82
07	4402	#	3975	-0-	-427	-0-	3906	2	69	9	Y	63	68	1			77
*08	4565	R	4565	-0-	-0-	-0-	4481	2	84	9	Y	76	99	1			54

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	956	2	44	9	Y	40	90	1			47
04	1020	#	886	-0-	-134	-0-	851	2	35	9	Y	32	33	1			46
05	1054	#	924	-0-	-130	-0-	888	2	36	9	Y	33	52	1			27
06	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	988	2	45	9	Y	41	30	1			38
07	1054	#	947	-0-	-107	-0-	910	2	37	9	Y	34	31	1			41
08	992	#	963	-0-	-29	-0-	921	2	42	9	Y	38	52	1			27

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426 #	1065	-0-	-361	-0-	962	2	103	9	Y	94	103	1			37
04	1530 #	879	-0-	-651	-0-	778	2	101	9	Y	92	68	1			61
05	3307 R	3307	-0-	-0-	-0-	3222	2	85	9	Y	77	68	1			70
06	1530 #	763	-0-	-767	-0-	673	2	90	9	Y	82	69	1			83
07	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	953	2	87	9	Y	79	98	1			64
*08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	345	2	46	9	Y	42	67	1			39

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

03	2914 #	2873	-0-	-41	-0-	2613	2	260	9	Y	236	257	1			39
04	2820 #	2731	-0-	-89	-0-	2478	2	253	9	Y	230	171	1			98
05	10056 R	10056	-0-	-0-	-0-	9843	2	213	9	Y	194	171	1			121
06	2830 R	2830	-0-	-0-	-0-	2604	2	226	9	Y	205	171	1			155
07	2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	2293	2	116	9	Y	105	131	1			129
*08	1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1819	2	117	9	Y	106	168	1			67

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 1 RRCID -> 021104 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 4994 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2283	-0-	-817	14040	25	1	2258	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1091	-0-	-1909	12131	9	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2284	-0-	-816	11315	14	1	2270	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3069	-0-	69	11384	21	1	3048	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4083	-0-	983	12367	46	1	4037	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	4030	-0-	930	13297	26	1	4004	2	N	-0-					-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
BOZEMAN WELL #: 1 RRCID -> 241694 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4922 - 4985

03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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

03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2517	2	54	9	N	49	168	1			76
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2352	2	40	9	N	36					112
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2183	2	31	9	N	28					140
06	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	1900	2	23	9	N	21					161
07	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2015	2	22	9	N	20					181
08	2170	N	1672	-0-	-498	-0-	1646	2	26	9	N	24	173	1			32

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 4990 PERF. N/A

03	217	N	212	-0-	-5	-0-	181	2	31	9	Y	28	53	1			5
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	167	2	20	9	Y	18					23
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	142	2	21	9	Y	19					42
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	104	2	4	9	Y	4					46
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	57	2	56	9	Y	51	51	1			46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

03	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2584	2	77	9	Y	70	52	1			67
04	2820	X	2530	-0-	-290	-0-	2458	2	72	9	Y	65	47	1			85
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3119	2	75	9	Y	68	104	1			49
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2921	2	63	9	Y	57	53	1			53
07	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2738	2	69	9	Y	63	51	1			65
*08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2237	2	95	9	Y	86	87	1			64

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

03	1953	N	1484	-0-	-469	-0-	1467	2	17	9	Y	15					50
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1904	2	43	9	Y	39	89	1			-0-
05	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	1643	2	15	9	Y	14					14
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1933	2	15	9	Y	14					28
07	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	1723	2	13	9	Y	12					40
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					41

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					153
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					153
05	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	1099	2	4	9	N	4					157
06	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	1229	2	54	9	N	49					206
07	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1105	2	77	9	N	70					276
08	1116	N	857	-0-	-259	-0-	848	2	9	9	N	8					284

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1082	2	12	9	N	11					135
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3					138
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1274	2	24	9	N	22					160
06	1050	N	473	-0-	-577	-0-	472	2	1	9	N	1					161
07	775	N	458	-0-	-317	-0-	380	2	78	9	N	71					232
08	1302	N	356	-0-	-946	-0-	356	2			N	-0-					232

STEWARD ENERGY, LLC 819608
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-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

03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	872	2	85	9	Y	77	103	1			80
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	662	2	66	9	Y	60					140
05	651	N	361	-0-	-290	-0-	293	2	68	9	Y	62	103	1			99
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1189	2	77	9	Y	70	101	1			68
07	713	N	334	-0-	-379	-0-	273	2	61	9	Y	55					123
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	551	2	61	9	Y	55	105	1			73

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1394	2	57	9	Y	52	69	1			28
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1490	2	44	9	Y	40					68
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1132	2	46	9	Y	42	69	1			41
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1311	2	51	9	Y	46	68	1			19
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1449	2	40	9	Y	36					55
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1096	2	40	9	Y	36	70	1			21

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N.T. WELL #: 10 RRCID -> 210257 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 15168 PERF.15419 - 16752

03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	420	N	17	-0-	-403	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) //CONT.// 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2509	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	5	1	2098	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	3	1	2053	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	4	1	2167	2	N	-0-					-0-
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	4	1	2283	2	N	-0-					-0-
*08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	3	1	2172	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1	1	1288	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

03	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
*08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

03	62 X	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60 X	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62 X	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60 X	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*07	62 X	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	62 X	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

03	5735 X	5638	-0-	-97	-0-	5524	3	114	9	N	104	159	1			184
04	5550 X	4741	-0-	-809	-0-	4631	3	110	9	N	100	169	1			115
05	5735 X	5631	-0-	-104	-0-	5506	3	125	9	N	114	167	1			62
06	5550 X	5271	-0-	-279	-0-	5153	3	118	9	N	107					169
07	5735 X	5135	-0-	-600	-0-	5034	3	101	9	N	92	177	1			84
*08	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5802	3	154	9	N	140					224

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					152
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					152
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					152
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					152
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					152
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					152

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3734	-0-	-46	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3842	-0-	-64	-0-	3842	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

03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5172	2	153	9	N	139	156	1			18
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					18
*05	4061	X	2433	-0-	-1628	-0-	2366	2	67	9	N	61					61
06	5160	X	2314	-0-	-2846	-0-	2261	2	53	9	N	48	42	1			24
07	5332	X	4176	-0-	-1156	-0-	4144	2	32	9	N	29					53
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					53

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	10	-0-	-1230	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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

03	527	N	286	-0-	-241	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	232	-0-	-218	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					44
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					44
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					44
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					44
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					44
08	1860	N	1320	-0-	-540	-0-	1320	2			N	-0-					44

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	15984	-0-	-787	-0-	15912	2	72	9	N	65	4	8			200
04	16230	X	15068	-0-	-1162	-0-	15056	2	12	9	N	11	176	1			35
05	16244	X	14569	-0-	-1675	-0-	14566	2	3	9	N	3	2	8			36
06	15720	X	15039	-0-	-681	-0-	14997	2	42	9	N	38	6	8			68
07	16244	X	15295	-0-	-949	-0-	15284	2	11	9	N	10	5	8			73
08	15562	X	14695	-0-	-867	-0-	14684	2	11	9	N	10					83

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1526	-0-	-644	-0-	1513	3	13	9	N	12	2	8			50
04	2100	X	27	-0-	-2073	-0-	27	3			N	-0-					50
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					50
06	2100	X	1100	-0-	-1000	-0-	1100	3			N	-0-					50
07	2170	X	1643	-0-	-527	-0-	1643	3			N	-0-					50
08	2170	X	1273	-0-	-897	-0-	1273	3			N	-0-					50

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
03	48205	X	18400	-0-	-29805	-0-	18400	3			N	-0-					115
04	68234	X	68234	-0-	-0-	-0-	68200	3	34	9	N	31	3	8			143
05	49843	X	49843	-0-	-0-	-0-	49754	3	89	9	N	81	176	1	3	8	45
06	44702	X	44702	-0-	-0-	-0-	44701	3	1	9	N	1	1	8			45
07	48205	X	44375	-0-	-3830	-0-	44354	3	21	9	N	19					64
08	51150	X	45058	-0-	-6092	-0-	45010	3	48	9	N	44	1	8			107

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27094	X	25130	-0-	-1964	-0-	25130	2			Y	-0-					-0-
04	35499	X	35499	-0-	-0-	-0-	35499	2			Y	-0-					-0-
05	33473	X	33473	-0-	-0-	-0-	33473	2			Y	-0-					-0-
06	34090	X	34090	-0-	-0-	-0-	34090	2			Y	-0-					-0-
07	33805	X	33805	-0-	-0-	-0-	33805	2			Y	-0-					-0-
08	36673	X	30934	-0-	-5739	-0-	30934	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
*08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
*08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

03	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2		N	-0-			276
04	12240 X	11082	-0-	-1158	-0-	11082	2		N	-0-			276
05	12648 X	11454	-0-	-1194	-0-	11454	2		N	-0-			276
06	10530 X	10277	-0-	-253	-0-	10277	2		N	-0-			276
07	13175 X	9814	-0-	-3361	-0-	9814	2		N	-0-			276
08	13175 X	11628	-0-	-1547	-0-	11628	2		N	-0-			276

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

03	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		N	-0-			187
04	3930 X	3698	-0-	-232	-0-	3698	2		N	-0-			187
05	4061 X	3897	-0-	-164	-0-	3897	2		N	-0-			187
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		N	-0-			187
07	4402 X	3328	-0-	-1074	-0-	3328	2		N	-0-			187
08	4402 X	3803	-0-	-599	-0-	3803	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

03	1767 N	1588	-0-	-179	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
04	870 N	819	-0-	-51	-0-	819	3		N	-0-			-0-
05	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	890	-0-	-640	-0-	890	3		N	-0-			-0-
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1233	-0-	-658	-0-	1233	3		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
08	T. A.	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

03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
05	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	1948	-0-	-812	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
07	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2		N	-0-			-0-
08	2852 X	2332	-0-	-520	-0-	2332	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

03	15345 X	12530	-0-	-2815	-0-	12530	2		N	-0-			-0-
04	13890 X	12537	-0-	-1353	-0-	12537	2		N	-0-			-0-
05	14167 X	10493	-0-	-3674	-0-	10493	2		N	-0-			-0-
06	12660 X	12355	-0-	-305	-0-	12355	2		N	-0-			-0-
07	13082 X	12977	-0-	-105	-0-	12977	2		N	-0-			-0-
*08	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	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

03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
*08	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

03	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2		N	-0-			-0-
04	9900 X	9748	-0-	-152	-0-	9748	2		N	-0-			-0-
05	10261 X	9845	-0-	-416	-0-	9845	2		N	-0-			-0-
06	9930 X	9544	-0-	-386	-0-	9544	2		N	-0-			-0-
07	11346 X	9346	-0-	-2000	-0-	9346	2		N	-0-			-0-
08	11346 X	8779	-0-	-2567	-0-	8779	2		N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	24087 X	59	-0-	-24028	-0-	59	2		Y	-0-			120
04	23310 X	-0-	-0-	-23310	-0-				Y	-0-			120
05	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-				Y	-0-			120
06	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-				Y	65			185
07	13454 X	157	-0-	-13297	-0-	157	2		Y	-0-			185
08	T. A.	1680	-0-	1680	1680	1680	2		Y	-0-			185

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

03	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
04	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
06	2700 X	2123	-0-	-577	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
07	2604 X	2204	-0-	-400	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
08	2604 X	2137	-0-	-467	-0-	2137	2		N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

03	10602 X	10090	-0-	-512	-0-	10090	2		N	-0-			-0-
04	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2		N	-0-			-0-
05	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2		N	-0-			-0-
06	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2		N	-0-			-0-
07	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2		N	-0-			-0-
08	10385 X	10320	-0-	-65	-0-	10320	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1016	-0-	-184	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	994	-0-	-116	-0-	994	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	633	-0-	-421	-0-	633	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	736	-0-	-318	-0-	736	2		N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 076139 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

*09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6795	3	162	9	Y	147	127	1			118
10	6324	X	5906	-0-	-418	-0-	5801	3	105	9	Y	95	71	1			90
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6377	3	164	9	Y	149	123	1			116
12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6668	3	151	9	Y	137					253
01	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6700	3	111	9	Y	101	237	1			117
02	6384	X	6259	-0-	-125	-0-	6138	3	121	9	Y	110	114	1			113
03	6820	X	6530	-0-	-290	-0-	6420	3	110	9	Y	100	93	1			120
04	6600	X	5904	-0-	-696	-0-	5827	3	77	9	Y	70	103	1			87
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6953	3	111	9	Y	101	94	1			94
06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6729	3	116	9	Y	105	84	1			115
07	6944	X	6224	-0-	-720	-0-	6114	3	110	9	Y	100	101	1			114
08	7037	X	5563	-0-	-1474	-0-	5487	3	76	9	Y	69	105	1			78

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

03	5146	X	3555	-0-	-1591	-0-	3545	3	10	9	Y	9					66
04	4980	X	3430	-0-	-1550	-0-	3416	3	14	9	Y	13					79
05	4433	X	3544	-0-	-889	-0-	3542	3	2	9	Y	2					81
06	4290	X	3391	-0-	-899	-0-	3374	3	17	9	Y	15					96
07	4247	X	3544	-0-	-703	-0-	3505	3	39	9	Y	35					131
*08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3767	3	74	9	Y	67	144	1			54

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

*09	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6400	3	86	9	Y	78	49	1			63
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5704	3	54	9	Y	49	117	1			46
11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6252	3	59	9	Y	54	58	1			42
12	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6072	3	80	9	Y	73					115
01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6464	3	72	9	Y	65	108	1			72
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5732	3	94	9	Y	85	71	1			86
03	6417	X	6153	-0-	-264	-0-	6081	3	72	9	Y	65	71	1			80
04	6210	X	5404	-0-	-806	-0-	5337	3	67	9	Y	61	69	1			72
05	6417	X	6303	-0-	-114	-0-	6207	3	96	9	Y	87	78	1			81
06	6210	X	6204	-0-	-6	-0-	6137	3	67	9	Y	61	72	1			70
07	6417	X	5684	-0-	-733	-0-	5614	3	70	9	Y	64	62	1			72
08	6293	X	5251	-0-	-1042	-0-	5196	3	55	9	Y	50	66	1			56

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

03	3100	N	1246	-0-	-1854	766	13	1	1233	2	N	-0-					104
04	1928	N	1162	-0-	-766	-0-	10	1	1152	2	N	-0-					104
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	8	1	1232	2	N	-0-					104
06	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	7	1	1071	2	N	-0-					104
07	1209	N	566	-0-	-643	-0-	6	1	560	2	N	-0-					104
08	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	7	1	1032	2	N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	527 #	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					40
04	510 #	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					40
05	496 #	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					40
06	480 #	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					40
07	465 #	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					40
08	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	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

03	22537 X	20064	-0-	-2473	-0-	20064	3			N	-0-					-0-
04	21810 X	21577	-0-	-233	-0-	21577	3			N	-0-					-0-
05	24230 X	24230	-0-	-0-	-0-	24230	3			N	-0-					-0-
06	24791 X	24791	-0-	-0-	-0-	24791	3			N	-0-					-0-
07	22289 X	20502	-0-	-1787	-0-	20502	3			N	-0-					-0-
08	24242 X	21133	-0-	-3109	-0-	21133	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 51B38 RRCID -> 163451 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1440 - 1734

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

03	49662 X	48780	-0-	-882	-0-	48780	3			N	-0-					-0-
04	48060 X	39920	-0-	-8140	-0-	39920	3			N	-0-					-0-
05	48832 X	48832	-0-	-0-	-0-	48832	3			N	-0-					-0-
06	49274 X	49274	-0-	-0-	-0-	49274	3			N	-0-					-0-
07	48794 X	40664	-0-	-8130	-0-	40664	3			N	-0-					-0-
08	48825 X	41915	-0-	-6910	-0-	41915	3			N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42036 X	37982	-0-	-4054	-0-	37982	3			N	-0-					-0-
04	40680 X	34038	-0-	-6642	-0-	34038	3			N	-0-					-0-
05	42036 X	35398	-0-	-6638	-0-	35398	3			N	-0-					-0-
06	38279 X	38279	-0-	-0-	-0-	38279	3			N	-0-					-0-
07	37975 X	31918	-0-	-6057	-0-	31918	3			N	-0-					-0-
08	37975 X	32900	-0-	-5075	-0-	32900	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

03	48205 X	40434	-0-	-7771	-0-	40434	3			N	-0-					-0-
04	46650 X	31808	-0-	-14842	-0-	31808	3			N	-0-					-0-
05	48205 X	37293	-0-	-10912	-0-	37293	3			N	-0-					-0-
06	39549 X	39549	-0-	-0-	-0-	39549	3			N	-0-					-0-
07	40424 X	32883	-0-	-7541	-0-	32883	3			N	-0-					-0-
08	40424 X	32895	-0-	-7529	-0-	32895	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

03	64728 X	58931	-0-	-5797	-0-	58931	3			N	-0-					-0-
04	62640 X	48896	-0-	-13744	-0-	48896	3			N	-0-					-0-
05	59357 X	59357	-0-	-0-	-0-	59357	3			N	-0-					-0-
06	60709 X	60709	-0-	-0-	-0-	60709	3			N	-0-					-0-
07	58931 X	50206	-0-	-8725	-0-	50206	3			N	-0-					-0-
08	59365 X	51749	-0-	-7616	-0-	51749	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

03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5					86
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2429	2	6	9	N	5					91
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	N	7					98
06	1950 N	1746	-0-	-204	-0-	1743	2	3	9	N	3					101
*07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2577	2	6	9	N	5					106
08	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1947	2	8	9	N	7					113

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

03	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 2602 RRCID -> 203327 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - W/O TO #217728&#217729

WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			126
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			126
05	2573 N	1731	-0-	-842	-0-	1731	2		N	-0-			126
06	1890 N	1038	-0-	-852	-0-	1038	2		N	-0-			126
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			126
08	1736 N	146	-0-	-1590	-0-	146	2		N	-0-			126

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

03	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5148	2	10	9	N	9			109
04	4710 X	4612	-0-	-98	-0-	4605	2	7	9	N	6			115
05	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5074	2	15	9	N	14			129
06	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5574	2	6	9	N	5			134
07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5496	2	9	9	N	8			142
*08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5592	2	11	9	N	10			152

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	Y	14				288
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	Y	15	183	1		120
05	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	1942	2	26	9	Y	24				144
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1753	2	23	9	Y	21				165
07	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1444	2	19	9	Y	17				182
08	1953 N	1491	-0-	-462	-0-	1468	2	23	9	Y	21				203

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
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1208	-0-	-404	-0-	1208	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
03	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	1007	3	76	9	Y	69	126	1			30
04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	993	3	156	9	Y	142	143	1			29
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1020	3	132	9	Y	120	101	1			48
06	1110	N	906	-0-	-204	-0-	789	3	117	9	Y	106	107	1			47
07	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	945	3	185	9	Y	168	183	1			32
08	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	895	3	149	9	Y	135	115	1			52

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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	469	3	120	9	Y	109	114	1			27
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	443	3	105	9	Y	95	102	1			20
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	585	3	130	9	Y	118	94	1			44
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	637	3	164	9	Y	149	134	1			59
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	607	3	136	9	Y	124	156	1			27
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	538	3	200	9	Y	182	143	1			66

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
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3436	3	80	9	Y	73	118	1			28
04	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	2216	3	516	9	Y	469	414	1			83
05	3348	X	2759	-0-	-589	-0-	2681	3	78	9	Y	71	105	1			49
06	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	2949	3	223	9	Y	203	175	1			77
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3097	3	614	9	Y	558	540	1			95
08	3503	X	2705	-0-	-798	-0-	2705	3			Y	-0-					95

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
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
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	4	3	4	9	Y	4	3	1			21
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	3	76	9	Y	69	75	1			15
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	132	3	12	9	Y	11	18	1			8
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	303	3	67	9	Y	61	48	1			21
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	145	3	57	9	Y	52	62	1			11
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	97	3	12	9	Y	11	15	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					164
04	2070	X	1146	-0-	-924	-0-	1146	2			N	-0-					164
05	2139	X	1157	-0-	-982	-0-	1157	2			N	-0-					164
06	2220	X	1077	-0-	-1143	-0-	1077	2			N	-0-					164
07	2294	X	1065	-0-	-1229	-0-	1065	2			N	-0-					164
08	2294	X	1034	-0-	-1260	-0-	1034	2			N	-0-					164

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	706	-0-	-164	-0-	697	2	9	9	N	8					8
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	N	3					11
06	925	X	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	N	3					14
07	845	X	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	N	3					17
08	806	X	454	-0-	-352	-0-	454	2			N	-0-					17

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	W	16561	-0-	16561	225350	16561	2			N	-0-					-0-
04	0	W	16561	-0-	16561	241911	16561	2			N	-0-					-0-
05	0	W	16769	-0-	16769	258680	16769	2			N	-0-					-0-
06	0	W	16151	-0-	16151	274831	16151	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2089	-0-	2089	276920	2089	2			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	276920					N	NO RPT					-0-

ZUNI (BELL CANYON) 99915 200 ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ZUNI "34" WELL #: 2 RRCID -> 137434 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					100
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					117
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	22					139
							24	9									
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	N	11					150
							12	9									
07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	19					169
							21	9									
08	62	#	34	-0-	-28	-0-	1	1	18	2	N	14					183
							15	9									